

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 1 of 54

«اسناد و مدارک مناقصه»

شماره مناقصه:

۱۴۰۲-۱۱۱

موضوع مناقصه:

تامین خدمات آزمایش سطحی چاه ها (SWT)

تاریخ: شهریور ماه ۱۴۰۲

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 2 of 54

قابل توجه - مهم

به شرکت کنندگان در مناقصه تاکید می گردد، اخذ پاکات پیشنهادی بعد از تاریخ و ساعت قید شده در مدارک مناقصه به هیچ وجه امکانپذیر نمی باشد.
لذا به نحوی برنامه ریزی شود که تا قبل از ساعت ۱۶:۰۰ روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۳ پاکات پیشنهادی به دبیرخانه کمیسیون معاملات طبقه ششم آقای ملایی تحویل گردد.

مدیریت امور حقوقی و قراردادها

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 3 of 54

« فهرست مندرجات »

بخش اول: دعوت نامه شرکت در مناقصه.....	۴
بخش دوم: شرایط مناقصه.....	۵
بخش سوم: پیش نویس قرارداد.....	۹
پیوست شماره ۱: جدول نرخ	۱۹
پیوست شماره ۲: شرح کار (SCOPE OF WORK)	۲۳
پیوست شماره ۲: قوانین سلامتی ، ایمنی و محیط زیست (HSE)	۳۸
بخش چهارم: پیشنهاد نرخ.....	۴۹
بخش پنجم: فرم مشخصات و اسناد قانونی شرکت /پیشنهاد دهنده.....	۵۴



بخش اول: دعوت نامه شرکت در مناقصه

موضوع: دعوت به شرکت در مناقصه (عمومی) یک مرحله ای

با سلام

احتراماً بدینوسیله از آن شرکت محترم دعوت میشود در صورت آمادگی و تمایل به ارائه خدمات مندرج در اسناد مناقصه پیوست، پس از مطالعه اسناد، پیشنهادات مالی خود را براساس مفاد و شرایط مندرج در اسناد در مهلت مقرر به آدرس تهران، خیابان طالقانی، شماره ۲۳۴، دبیرخانه کمیسیون معاملات (طبقه ششم / آقای ملایی) تحویل نمایند. خواهشمند است در صورت عدم تمایل به شرکت در مناقصه حاضر، انصراف کتبی خود را با ذکر علت اعلام فرمایید.

باتشکر

مدیریت امور حقوقی و قراردادها

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 5 of 54

بخش دوم: شرایط مناقصه



شرایط مناقصه

شرکت عملیات اکتشاف نفت - که منبهد به اختصار کارفرما نامیده می شود - در نظر دارد تا خدمات مورد نیاز خود را به شرح ذیل و بر اساس مشخصات قرارداد از طریق مناقصه عمومی یک مرحله ای تامین و خریداری نماید.

ماده ۱- تضمین شرکت در مناقصه:

۱-۱- شرکت کننده می بایست مبلغ ۱,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال بعنوان تضمین شرکت در مناقصه به صورت یک فقره ضمانتنامه بانکی شرکت در مناقصه شماره ۱۱۱-۱۴۰۲ به نام شرکت عملیات اکتشاف نفت ارائه نماید، یا معادل مبلغ فوق را به عنوان وجه تضمین به حساب شرکت (شماره حساب: ۳۰۹۱۱۰۱۰۱۶۰۰۰۰۱، شماره شبای: IR730570030911010160000001، بانک: پاسارگاد شعبه بهارستان، کد شعبه: ۵۷۰۳۰۹۱ به نام شرکت عملیات اکتشاف نفت) واریز نماید.

۲-۱- به پیشنهادهای که تضمین شرکت در مناقصه را به همراه نداشته باشند، ترتیب اثر داده نخواهد شد. در صورتی که برنده مناقصه پس از ابلاغ کتبی کارفرما و در مهلت تعیین شده توسط کارفرما از امضاء قرارداد امتناع نماید، تضمین شرکت در مناقصه ایشان به نفع شرکت ضبط خواهد شد.

۳-۱- تضمین شرکت در مناقصه نفر اول و دوم و سوم مناقصه تا انعقاد قرارداد نگهداری می شود، و تضمین بقیه شرکت کنندگان پس از تشخیص کمیسیون معاملات به ایشان مسترد خواهد شد.

۴-۱- شرکت در مناقصه و تسلیم پیشنهاد، به منزله سند قبول شرایط معامله و مشخصات فنی مربوطه خواهد بود.

۵-۱- اشخاص حقوقی داوطلب می بایستی مشخصات قانونی شرکت خود را مطابق با فرم مندرج در بخش پنجم اسناد تکمیل نمایند.

ماده ۲- پیشنهادهای غیر قابل بررسی

به پیشنهادهای مشروحه زیر ترتیب اثر داده نخواهد شد و پاکت مربوطه عینا مسترد یا ابطال خواهد شد:

الف) پیشنهادهایی که تضمینی غیر از تضمین تعیین شده در اسناد مناقصه ارائه نموده باشد.

ب) پیشنهادهایی که مبهم، مشروط، ناخوانا، بدون امضاء و یا فاقد شرایط معامله باشد.

ج) پیشنهادهای که بعد از مدت مقرر در شرایط مناقصه وصول شده باشد.



ماده ۳- مهلت ارائه پیشنهاد

پیشنهادهای باید طبق ماده ۴ و توصیف مشروحه زیر لاک و مهر شده و تا قبل از ساعت ۱۶ روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۳ دبیرخانه کمیسیون معاملات (طبقه ششم) شرکت تسلیم شده باشد.

ماده ۴- وصف پاکتها

پیشنهاد دهندگان باید پس از تهیه تضمین شرکت در مناقصه و تکمیل برگ پیشنهاد نرخ و ضمیمه آن (بخش چهارم)، و سایر قسمتهای اسناد و مدارک مناقصه، کلیه اوراق و مدارک مناقصه را صفحه به صفحه از ابتدا تا انتها مهر و امضاء و سپس به شرح پاکتهای ذیل دسته بندی و ارسال نمایند:

▪ پاکت الف: می بایست فقط حاوی تضمین شرکت در مناقصه باشد.

ضمانتنامه بانکی به مبلغ ۱,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال یا اصل فیش واریزی

▪ پاکت ب: می بایست شامل موارد ذیل باشد:

- (۱) اسناد مناقصه و قرارداد و ضامائم آنها که همه صفحات به مهر و امضاء مجاز پیشنهاد دهنده رسیده باشد.
- (۲) کپی شناسنامه و کارت ملی صاحبین امضاء مجاز، آگهی تاسیس، آگهی تغییرات، اساسنامه و برگه ثبت نام در نظام مالیاتی شرکت.

▪ پاکت ج (پیشنهاد قیمت): باید شامل موارد ذیل باشد:

- (۱) برگ پیشنهاد قیمت (دقیقاً مطابق فرم پیشنهاد نرخ)
- (۲) تصویر آخرین روزنامه رسمی صاحبین حق امضاء مجاز شرکت.

تبصره ۱: با توجه به اینکه پس از گشایش پاکات قیمت هیچگونه تعدیلی در قیمتهای پیشنهادی اعمال نخواهد شد و قیمتهای پیشنهادی در پاکت ج ملاک تصمیم گیری می باشد، لذا شرکت کننده در مناقصه باید آخرین قیمت پیشنهادی خود را با آگاهی تمام از شرایط واقعی کار و در نظر گرفتن تخفیفات ممکنه اعلام نماید.

تبصره ۲: کلیه مبالغ می بایست به عدد و حروف بطور خوانا و بدون قلم خوردگی درج گردد، پیشنهاد نرخ باید بطور ناخالص و شامل بیمه، مالیات و هرگونه عوارض دولتی قانونی متعلقه به شرکت کننده باشد. در صورتی که در پاکت (ج) غیر از بهای پیشنهادی مطلب و یا شرطی ذکر شود، به هیچ وجه مورد توجه قرار نخواهد گرفت.

تبصره ۳: پیشنهادها باید پس از آخرین مهلت دریافت پیشنهادات، برای مدت ۳ ماه معتبر باشد.



ماده ۵- گشایش پاکات

- ۱-۵- هیئت گشایش پیشنهادات، پاکت های پیشنهاد دهندگان را باز نموده و پس از رسیدگی به اوراق، معرفی نامه های مربوطه و رؤیت شرایط مهر و امضاء معامله و احراز صحت آنها، نظر خود را اتخاذ و پس از تصمیم گیری نتیجه مناقصه را اعلام خواهد نمود. پیشنهادات مالی پیشنهاد دهندگانی که تضمین شرکت در مناقصه را ارائه ننموده گشایش نخواهد یافت.
- ۲-۵- تصمیم گیری هیئت گشایش پاکات در مورد پیشنهادات واصله بدون حضور پیشنهاد دهندگان صورت می گیرد و امکان اعتراض به تصمیم این هیئت وجود نخواهد داشت.

ماده ۶- تضمین انجام تعهدات

- ۱-۶- برنده مناقصه باید ظرف مهلت ۱۴ روز از تاریخ ابلاغ شرکت، معادل ۵٪ (پنج درصد) مبلغ کل قرارداد را به بصورت ضمانتنامه بانکی با عنوان تضمین انجام تعهدات قرارداد ۱۱۱-۱۴۰۲ مورد تأیید کارفرما که تا سه ماه پس از خاتمه مدت اعتبار قرارداد، معتبر بوده و تا هر زمان بنا به نظر و درخواست شرکت قابل تمدید باشد، به کارفرما بسپارد. پس از امضاء قرارداد و ارائه تضمین انجام تعهدات، تضمین شرکت در مناقصه به پیمانکار مسترد خواهد شد.
- ۲-۶- در صورتیکه برنده مناقصه از تسلیم تضمین انجام تعهدات یا امضاء قرارداد و یا از شرایط عدول نماید، تضمین شرکت در مناقصه ایشان ضبط می گردد و شرکت به برنده دوم ابلاغ خواهد نمود که ظرف مدت دو هفته پس از ابلاغ برای تسلیم تضمین انجام تعهدات و امضاء قرارداد حاضر شود. در صورتی که برنده دوم نیز پس از انقضای مهلت مقرر در این ماده، حاضر به تسلیم تضمین انجام تعهدات یا امضاء قرارداد و یا از شرایط عدول نماید، تضمین شرکت در مناقصه ایشان نیز به نفع شرکت ضبط خواهد شد.
- ۳-۶- تضمین شرکت همه شرکت کنندگان در مناقصه، بعد از امضای قرارداد آزاد خواهد شد.

ماده ۷- رد یا قبول پیشنهادات

- ۱-۷- وصول هیچیک از پیشنهادات بمنزله قبول شده محسوب نخواهد شد. مادامیکه فیما بین طرفین قرارداد رسمی امضاء نشده باشد، اسناد مناقصه حاضر یک قرارداد الزامی فی مابین طرفین تلقی خواهد شد.
- ۲-۷- چنانچه شرکت به هر علت از اجرای خدمات و امضاء قرارداد با برنده مناقصه منصرف گردد، ضمانتنامه برنده مناقصه ترخیص خواهد شد که در این صورت برنده مناقصه حق هیچگونه ادعای جبران خسارتی را نخواهد داشت.
- ۳-۷- شرکت این حق را برای خود محفوظ می دارد که با صلاحدید خود و بدون ذکر دلیل و توضیح اقدام به قبول یا رد یک یا کلیه پیشنهادات واصله کلاً یا جزئاً نماید و تودیع سپرده و ارائه پیشنهاد نرخ هیچگونه حقی برای شرکت کنندگان در مناقصه ایجاد نخواهد کرد.

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 9 of 54

بخش سوم: پیش نویس قرارداد



قرارداد حاضر به همراه اسناد و مدارک آن در تاریخ ... در شهر تهران فیما بین:

شرکت عملیات اکتشاف نفت (سهامی خاص): به شماره ثبت ۱۴۳۲۶۰ در اداره ثبت شرکتهای شهرستان تهران شناسه ملی با شناسه ملی ۱۰۱۰۱۸۶۲۳۵۶ و کد اقتصادی ۴۱۱۱۳۱۱۸۴۵۱۴ به نمایندگی قانونی آقایان عبدالمهدی مجتهدی (مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره) و هدایت اله خادمی (رئیس هیأت مدیره) و به نشانی تهران، خیابان طالقانی، شماره ۲۳۴، کد پستی ۱۵۸۱۷۴۵۱۱۳ و شماره تلفن ۴۱۴۵۱۰۰۰ که اختصاراً در این قرارداد "کارفرما" نامیده می شوند از یکطرف،

و

شرکت به نشانی، کد پستی، تلفن ... ثبت شده تحت شماره ... در اداره ثبت شرکتهای استان ... به شناسه ملی ... و کد اقتصادی ... به نمایندگی قانونی آقای ... (مدیرعامل) و به عنوان صاحبین امضاء مجاز که از این پس در این قرارداد "پیمانکار" نامیده می شود، از طرف دیگر؛
به جهات و شرایط مشروحه ذیل منعقد می گردد:

نظر به اینکه:

الف) شرکت عملیات اکتشاف نفت جهت ارائه خدمات و تامین نیازمندی ها در اجرای تعهدات خود قرارداد در شماره CCA/C/1401/18 به کارفرمایی شرکت پترو پارس لیمیتد که از این پس در این قرارداد "قرارداد اصلی" نامیده می شود، قصد دارد تامین خدمات آزمایشات سطحی چاه ها (Surface Well Testing) در پروژه میدان نفتی آزادگان جنوبی به نحو احسن و مورد رضایت کارفرمای اصلی را از طریق پیمانکار واجد شرایط بر اساس شرح کار، وظایف، تعهدات و مسئولیتهای مندرج در قرارداد حاضر تامین نماید.

ب) پیمانکار با آگاهی کامل و تفصیلی از کلیه مفاد، شرایط، تکالیف، مسئولیتهای و تعهدات اسناد حاضر اعلام می نماید که در انجام خدمات فوق الذکر دارای تجربه لازم، توانایی مالی، تخصص، کارکنان ماهر و تجهیزات مورد نیاز می باشد و با آگاهی و پیش بینی کامل از وضعیت هزینه ها و شرایط بازار، قادر است تامین خدمات مورد درخواست کارفرما را به شرح ماده ۱ به همراه سایر شرایط توافق شده یا تعیین شده توسط کارفرما را به نحو احسن به انجام رساند. همچنین پیمانکار اعلام می دارد که از کم و کیف، نوع، شرایط کار، ریسک و موارد مختلف مربوط به موضوع این قرارداد و قرارداد اصلی آگاهی کامل دارد، لذا هیچگونه اعتراضی از پیمانکار مبنی بر عدم اطلاع از موضوع و مفاد قرارداد و شرایط آن پذیرفته و مسموع نخواهد بود.

لذا با عنایت به موارد مطروحه، طرفین نسبت به عقد قرارداد با شرایط ذیل اقدام می نمایند:



۱- موضوع قرارداد

موضوع این قرارداد تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها قرارداد اصلی برای شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت Call out مطابق شرح کار و نرخ های مندرج در قرارداد حاضر در کلیه مناطق میدان نفتی آزادگان جنوبی می باشد.

۲- اسناد قرارداد

این قرارداد شامل اسناد و مدارک زیر می باشد که مجموعه ای یکپارچه و غیر قابل تفکیک بوده و در صورت بروز ابهام یا وجود تعارض و تناقض در مفاد مندرج در آنها به ترتیب ذیل دارای اولویت خواهند بود:

۱. سند قرارداد

۲. پیوست شماره ۱: جدول نرخ

۳. پیوست شماره ۲: شرح کار (Scope of Work)

۴. پیوست شماره ۳: قوانین سلامتی، ایمنی و محیط زیست (HSE)

۳. مدت قرارداد

۱. این قرارداد از تاریخ امضاء از سوی پیمانکار نافذ و لازم الاجراء می باشد.

۲. مدت این قرارداد ۲۴ ماه از تاریخ ابلاغ شروع بکار از سوی کارفرما می باشد.

۳. در صورت لزوم و بنا به درخواست کارفرما، پیمانکار موظف به انجام خدمات تحت قرارداد حداکثر به مدت ۶ ماه پس از انقضای مدت قرارداد و الحاقیه های صادره، با همان مفاد و شرایط و نرخ های قرارداد خواهد بود.

۴. مبلغ قرارداد

۱. سقف مبلغ ناخالص برآوردی قرارداد مبلغ (بحروف دلار) می باشد که پس از کسر کسورات قانونی و قراردادی و جرایم احتمالی، مطابق شرایط این قرارداد و بر اساس جدول قیمت پرداخت می گردد.

۲. نرخ های قرارداد حاضر غیرقابل تعدیل می باشند.

۵. نحوه پرداخت

۱. پرداخت به پیمانکار بر اساس کارکرد واقعی مورد تایید کارفرما و ظرف مدت زمان یک ماه از تاریخ دریافت صورت وضعیت ها و پس از کسر کسورات قانونی و قراردادی و حسب مورد جرائم اعمال شده صورت خواهد گرفت. پیمانکار موظف است صورت وضعیتهای خود را در چارچوب شرایط قراردادی و مطابق شرایط قرارداد برای کارفرما ارسال نماید.

۲. کارفرما ظرف ۳۰ روز از تاریخ دریافت صورت وضعیت های پیمانکار کتبا نسبت به تایید یا رد یا دستور به اصلاح آن اقدام خواهد نمود. در صورت عدم تایید هر یک از صورتحساب ها، پیمانکار موظف است ظرف ۱۵ روز از نامه کارفرما نسبت به



اصلاح صورت وضعیت اقدام نماید. در صورت تایید صورت وضعیت ها توسط کارفرما مبالغ ظرف ۹۰ روز به پیمانکار پرداخت خواهد شد.

۳. پرداخت صورت وضعیتهای پیمانکار بصورت ریالی بوده و بر اساس نرخ سامانه سنا و بر اساس حواله فروش میانگین یک هفته ای منتهی به روز پرداخت در سامانه سنا می باشد. مبنای نرخ تبدیل ارز به ریال، سامانه سنا (www.fxmarketrates.cbi.ir) خواهد بود می باشد.

تبصره: با توجه به ماهیت Call out قرارداد سقف مبلغ قرارداد بصورت برآوردی بوده و کارفرما موظف به رعایت هیچگونه حجم حداقلی نمی باشد.

۴. کلیه صورت وضعیت ها پس از تایید کارفرما به شماره حساب بانکی داخلی و ریالی به نام پیمانکار که می بایست کتباً اعلام گردد، واریز می گردد.

تبصره: پرداخت مالیات بر ارزش افزوده بر عهده کارفرما می باشد مشروط بر اینکه پیمانکار برگ ثبت نام نزد وزارت امور اقتصادی و دارایی را به کارفرما ارائه نماید.

۶. تضمین قرارداد

۱. تضمین انجام تعهدات

پیمانکار موظف است پیش از امضاء قرارداد، ضمانتنامه بانکی به میزان ۵٪ مبلغ قرارداد، جهت تضمین انجام تعهدات (وجه التزام) به کارفرما ارائه نماید.

تضمین مزبور در صورت عدم کارسازی در خاتمه قرارداد و تسویه حساب نهایی (ارائه مفادحساب تامین اجتماعی) و اعلام رضایت کارفرما به پیمانکار مسترد خواهد شد. چنانچه پیمانکار در هر یک از تعهدات و مسئولیتهای تعهد شده و یا قانونی استنکاف ورزد، کارفرما مخیر به ضبط تضمین قراردادی به صلاحدید خود خواهد بود. ضبط تضمین قراردادی از سوی کارفرما، بدل از اخذ خسارات قانونی و جرایم احتساب شده کارفرمای اصلی از کارفرما نخواهد بود. لذا چنانچه به دلیل نقض تعهدات و یا قصور پیمانکار از وظایف محوله جرایم تاخیر قرارداد اصلی به حساب کارفرما از سوی کارفرمای اصلی احتساب گردد، پیمانکار مکلف به جبران کلیه خسارات وارده ناشی از احتساب جرایم قراردادی مابین کارفرما و کارفرمای اصلی می باشد.

۲. سپرده حسن انجام تعهدات

۱. در راستای تضمین کیفیت اجرای خدمات، از هر صورت وضعیت پیمانکار ۱۰٪ بابت تضمین حسن اجرای تعهدات کسر و نگهداری می گردد. آزادسازی این مبلغ پس از رضایت کارفرما از نحوه اجرای خدمات توسط پیمانکار، صورت خواهد گرفت.



۲. در صورتیکه پیمانکار نتواند تعهدات خود را در مطابقت دقیق با مفاد قرارداد حاضر و قرارداد اصلی به انجام رساند، بدون لطمه به هیچیک از حقوق قراردادی و یا قانونی، کارفرما حق خواهد داشت تضامین و سپرده قرارداد را بعنوان وجه التزام و جریمه نقض تعهد پیمانکار بنفع خود ضبط نماید.

۷. کسورات قانونی و قراردادی

پیمانکار شخصاً مسئول پرداخت حق بیمه کارکنان خود خواهد بود و به همین جهت کارفرما به موجب ماده ۳۸ قانون تأمین اجتماعی مبلغی معادل پنج درصد (۵٪) از هر پرداخت را بعنوان ودیعه نزد خود نگهداری خواهد نمود تا زمانیکه پیمانکار برگ مفاصاحساب نهایی بیمه از سازمان تأمین اجتماعی مبنی بر اینکه تمام حق بیمه موضوع این قرارداد را پرداخت نموده است، تحصیل نماید.

تبصره: پرداخت آخرین صورتحساب پیمانکار که نباید کمتر از ۱۰٪ سقف مبلغ قرارداد باشد، منوط به ارائه مفاصاحساب مذکور خواهد شد.

۸. روش ارجاع کار

زمان ابلاغ شروع هر عملیات ۳ روز پیش از شروع عملیات خواهد بود و ارجاع کار به پیمانکار با صدور برگ درخواست خدمات (Work Order) از طرف کارفرما و ابلاغ آن به پیمانکار انجام خواهد شد. در برگ درخواست خدمات مذکور شماره موافقتنامه، شرح خدمات بر اساس شرایط مندرج در همین قرارداد، موقعیت مکانی و مدت اجرای خدمات و نیز تاریخ مقرر برای تجهیز و اجرای کار تعیین می گردند. برگ درخواست خدمات با امضاء نماینده کارفرما صادر و تحویل پیمانکار خواهد شد.

۹. تعهدات، مسئولیت ها و جرایم

۱. پیمانکار موظف است طی ۲۴ ساعت از زمان دریافت ابلاغ شروع بکار بطور کتبی اعلام ظرفیت (آمادگی) خود را به کارفرما اعلام نماید.

۲. پیمانکار در قبال حوادث حین کار و خسارات مالی و جانی وارده به پرسنل خود، و همچنین خسارات وارده به تجهیزات خود و اشخاص ثالث مسئولیت مطلق داشته و می بایست ضمن تهیه بیمه نامه های معتبر جهت پوشش کامل خسارات مذکور کارفرما را در مقابل کلیه ادعاها و دعوای مرتبط با موارد فوق کاملاً مصون نگه دارد. در صورتیکه در موارد فوق الذکر به هر علت از جمله حکم مراجع قضایی، کارفرما ناچار به پرداخت مبالغی تحت هر عنوان گردد، بازپرداخت هزینه های مذکور به عهده پیمانکار بوده و کارفرما مجاز به برداشت آن از محل مطالبات یا تضامین قرارداد و یا هر طریق ممکن دیگر می باشد.



۳. در مواردی که بنا به قصور، کوتاهی و یا عمد پیمانکار خساراتی به چاه، تجهیزات و یا پرسنل کارفرما و یا کارفرمای اصلی وارد گردد، جبران کلیه خسارات به عهده پیمانکاری باشد. در صورتیکه در موارد فوق الذکر به هر علت منجمله حکم مراجع قضایی، کارفرما ناچار به پرداخت مبالغی تحت هر عنوان گردند، بازپرداخت هزینه های مذکور به عهده پیمانکار بوده و برداشت آن از محل مطالبات یا تضامین قرارداد و یا هر طریق ممکن دیگر مجاز می باشد.
۴. کارفرما متعهد است بر اساس نرخ های توافق شده در چارچوب قرارداد حاضر نسبت به پرداخت کارکرد پیمانکار اقدام نماید.
۵. پیمانکار بصورت back to back متعهد به اجرای تمامی مسئولیتها و تعهدات مندرج در قرارداد حاضر و اجرای دستورات کارفرما در چارچوب قرارداد اصلی می باشد. چنانچه در راستای موضوع قرارداد حاضر، جریمه و یا خسارتی ناشی از نقض تعهدات پیمانکار و یا حاصل از تقصیر پیمانکار متوجه کارفرما گردد، کارفرما عیناً محق به احتساب جریمه و اخذ خسارات مذکور از پیمانکار می باشد.
۶. در صورتیکه پیمانکار نسبت به هر یک از تعهداتی که بر مبنای مفاد قرارداد و پیوست های قرارداد بعهدہ دارد تخلف ورزد و یا در امور محوله مسامحه و تاخیر نماید، کارفرما مختار است به هر نحوی که مقتضی بداند کار را انجام و هزینه آن را به اضافه ۲۰٪ بالاسری از محل مطالبات و سپرده تضمین انجام تعهد یا هر روش دیگری استیفا نماید و نیز در صورت اعمال جریمه از طرف کارفرمای اصلی عیناً جرایم را از مطالبات یا تضامین پیمانکار کسر نماید.
۷. پیمانکار بایستی خدمات قرارداد حاضر را با رعایت اصول ایمنی مندرج در پیوست شماره ۳ به انجام رساند، مسائل ایمنی را فعالانه در کلیه مراحل مربوط به اجرای قرارداد رعایت نموده و از مقررات ایمنی و آتش نشانی مربوط به کارفرما دولت جمهوری اسلامی ایران و مقررات محلی تبعیت نماید. بعلاوه پیمانکار بایستی دائماً تمامی اقدامات احتیاطی ایمنی را که رعایت آنها در بعضی از مکانها لازم باشد، مد نظر قرار دهد. چنانچه خسارتی از بابت عدم اجرای این بند ایجاد گردد، پیمانکار مسئول جبران کلیه خسارات وارده می باشد.

۱۰. خاتمه و فسخ قرارداد

۱. هرگاه کارفرما قبل از اتمام قرارداد بدون آنکه تقصیری متوجه پیمانکار باشد بنا به مصلحت خود تصمیم به خاتمه دادن قرارداد بگیرد، خاتمه قرارداد را با ابلاغ ۱۰ روزه به پیمانکار اعلام می نماید و پیمانکار بدون هیچ گونه طرح ادعایی اعم از خسارت و غیره، موظف به قبول این ابلاغ می باشد.
۲. هرگاه پیمانکار به تشخیص کارفرما در انجام تعهدات خود بموجب این قرارداد قصور یا استتکاف نماید پیمانکار حق دارد قرارداد را فسخ و نسبت به ضبط تضمین انجام تعهدات و نیز جبران خسارات وارده از محل مطالبات و دارائیهای پیمانکار اقدام نماید و پیمانکار حق هیچگونه اعتراضی را نخواهد داشت. علاوه بر این کارفرما می تواند در موارد زیر نسبت به فسخ قرارداد و ضبط تضمین انجام تعهدات اقدام نماید:



- ۲,۱. تاخیر غیر موجه به تشخیص کارفرما در انجام خدمات موضوع قرارداد.
- ۲,۲. عدم توانایی مالی، فنی و عملیاتی پیمانکار برای انجام کار طبق برنامه پیشرفت کار به تشخیص کارفرما.
- ۲,۳. واگذاری یا انتقال تمام یا بخشی از قرارداد به شخص ثالث یا سهام نمودن شخص یا اشخاص دیگر بدون اجازه کتبی قبلی کارفرما
- ۲,۴. عمل نکردن پیمانکار به هر یک از مفاد قرارداد بنا به تشخیص کارفرما.
- ۲,۵. ممنوعیت پیمانکار نسبت به پرداخت حق دلالتی و کمیسیون و نظایر آنها توسط مشارالیه یا واسطه ها.
- ۲,۶. ورشکستگی، مصادره اموال یا انحلال شرکت پیمانکار

۱۱. قانون حاکم و حل اختلاف

۱. قرارداد حاضر برای طرفین لازم الاجرا می باشد و قوانین جمهوری اسلامی ایران چه در حال و چه در آینده حاکم بر این قرارداد خواهد بود. در صورت بروز اختلاف بین طرفین قرارداد پیمانکار متعهد است مدامی که نتیجه اختلاف مذکور مشخص نشده است نسبت به انجام تعهدات خود اقدام نماید و بروز اختلافات پیمانکار را از انجام مواد قرارداد و وظایف خود مبری نمی دارد. عدم انجام تعهدات پیمانکار (به دلیل اختلاف بوجود آمده) به منزله قصور و انصراف وی از انجام تعهدات خود بوده و منجر به فسخ قرارداد و ضبط تضامین وی می گردد.
۲. هر نوع اختلاف و عدم توافق که در رابطه با تعبیر و تفسیر و اجرای این قرارداد فی ما بین طرفین بروز نماید، کوشش خواهد شد از طریق مذاکرات مستقیم حل و فصل شود و در صورت عدم حصول نتیجه ظرف ۳۰ روز از تاریخ بروز اختلاف از طریق مراجع قضائی محل انعقاد قرارداد (تهران) حل خواهد شد.

۱۲. اقامتگاه قانونی

اقامتگاه قانونی طرفین همان است که در ابتدای این قرارداد اعلام شده است و طرفین تعهد می نمایند در صورت تغییر آدرس، شماره تلفن ها و یا نامبر خود حداکثر ظرف مدت دو روز مراتب را بصورت کتبی به طرف مقابل اطلاع دهند، در غیر اینصورت کلیه مکاتبات و ابلاغ ها به آدرس و شماره تلفن و نامبر مذکور، ابلاغ شده تلقی می گردد.

۱۳. حوادث قهری و غیر مترقبه

۱. فورس ماژور به وقایعی از قبیل جنگ، سیل، زلزله، شیوع بیماری واگیر دار اطلاق می شود که غیر قابل پیش بینی و پیشگیری بوده که کنترل، توقف یا رفع آن از حد توانایی هر یک از طرفین قرارداد خارج باشد.

قرائت شد و مورد قبول واقع شد



۲. هر یک از طرفین که به واسطه یکی از عوامل قوه قهریه فوق نتواند تعهدات تحت قرارداد خود را بانجام رساند بایستی مراتب را سریعاً به اطلاع طرف مقابل رسانده و تا حد معقول و ممکن تلاش نماید آثار ناشی از بروز عامل قوه قهریه را برطرف نماید و بمحض برطرف شدن آن، اجرای قرارداد را از سر گیرد. بدیهی است چنین حالتی قصور یا تقصیر تلقی نگردیده و تا زمان وجود عامل بازدارنده از اجرای تعهدات تحت قرارداد، طرفین قرارداد با یکدیگر مذاکره نموده و با در نظر گرفتن شرایط قرارداد درخصوص مناسبترین و منصفانه ترین راه حل مشکل مذکور به بحث خواهند پرداخت.
۳. هر نوع ناتوانی در انجام تعهدات ناشی از قوه قهریه (فورس ماژور) از سوی هر یک از طرفین، برای طرف مقابل حقی مبنی بر اقامه دعوی علیه طرف مذکور ایجاد نمی نماید و نباید بعنوان نقض قرارداد تلقی شود.
۴. در شرایطی که عامل قوه قهریه (فورس ماژور) برای مدت ۶۰ روز متوالی ادامه یابد، هر یک از طرفین میتواند پس از اخذ رضایت طرف دیگر نسبت به فسخ قرارداد اقدام نماید.

۱۴. محرمانه بودن قرارداد و اطلاعات

کلیه اطلاعات مربوط به موضوع قرارداد حاضر فیما بین طرفین مبادله می گردد محرمانه بوده و پیمانکار مجاز نیست این اطلاعات را بطور مستقیم یا غیر مستقیم در اختیار اشخاص ثالث قرار دهد. پیمانکار باید اطلاعاتی را که در جریان انجام کار تحصیل می کند محرمانه تلقی نموده و حداکثر سعی خود را برای جلوگیری از افشای اطلاعات به کار بندد. در صورت فسخ یا خاتمه قرارداد، حفاظت از اطلاعات کماکان بر عهده پیمانکار خواهد ماند. جبران کلیه خسارات وارده به کارفرما ناشی از عدم رعایت این بند، به عهده پیمانکار خواهد بود.

۱۵. نماینده طرفین

۱. نماینده کارفرما

نماینده کارفرما در قرارداد حاضر «مدیر اداره خدمات فنی چاهها» یا هر شخص دیگری که کارفرما معرفی نماید می باشد. نظارت بر حسن عملیات اجرائی بعهدہ نماینده کارفرما خواهد بود. نماینده کارفرما می تواند هر زمان که لازم بداند از محل یا تجهیزات و یا نحوه انجام عملیات موضوع قرارداد بازرسی بعمل آورد. همچنین نماینده مذکور حق خواهد داشت در زمینه خدمات تحت قرارداد شخصاً به بازرسی خدمات و یا مشورت و راهنمایی پیمانکار پرداخته و شخص یا اشخاص دیگری را بدین منظور تعیین نماید. بازرسی و یا هر نوع عملکرد نماینده کارفرما به هیچ وجه از مسئولیتها و تعهدات تحت قرارداد پیمانکار در زمینه سرپرستی و انجام خدمات به شکل صحیح نمی‌کاهد.

۲. نماینده پیمانکار

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 17 of 54

پیمانکار باید نماینده تام‌الاختیار خود را بلافاصله پس از امضاء قرارداد حاضر انتخاب نموده و کتباً به کارفرما معرفی نماید. در صورت عدم رضایت کارفرما، پیمانکار فرعی ظرف ۲۴ ساعت موظف به جایگزینی شخص مورد نظر خواهد بود.

۱۶. نسخ قرارداد

این قرارداد در ۱۶ ماده و در سه (۳) نسخه که هر یک از نسخ حکم واحد دارند تنظیم و به امضای طرفین رسید و از زمان امضاء قرارداد لازم الاجرا می‌باشد.

از طرف شرکت	از طرف شرکت عملیات اکتشاف نفت
نام و نام خانوادگی: سمت: مدیرعامل امضاء و مهر: تاریخ:	نام و نام خانوادگی: عبدالمهدی مجتهدی سمت: مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره امضاء و مهر: تاریخ:
نام و نام خانوادگی: سمت: عضو هیأت مدیره امضاء:	نام و نام خانوادگی: هدایت الله خادمی سمت: رئیس هیأت مدیره امضاء:
مهر طرفین در کلیه صفحات قرارداد و ضمائم آن به منزله امضاء و تایید طرفین می باشد.	

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 18 of 54

پیوست شماره ۱

جدول نرخ

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 19 of 54

Table 3.3.4: Well Testing and Production Services

Item Code	Description	Unit	Standby Rate (USD/Day)	Operation Rate (USD/Day)	Compensation coefficient (0.9 to 1.10)
1	Test Choke Manifold	1 Set	52.5	252	
2	Upstream Data Header	1 EA	11.34	22.68	
3	Downstream Data Header	1EA	11.34	22.68	
4	Surface Safety Valve & ESD System	1 Set	25.2	50.4	
5	3-Phase Separator	1 Set	52.5	252	
6	100 BBL Gauge Tank	1 Set	21.42	42.84	
7	100 BBL Surge Tank	1 Set	59.22	118.44	
8	Oil Manifold	1 Set	18.9	37.8	
9	Gas Manifold	1 Set	18.9	37.8	
10	Flare Line X/O s	1 EA	5.355	10.71	
11	Direct Heater	1 Set	13.391	26.775	
12	Transfer Pump	1 Set	25.2	50.4	
13	Chemical Injection Pump	1 Set	10.08	20.16	
14	Air Compressor	1 Set	10.71	21.42	
15	Burner System (Max 10000 BPD)	1 Set	75.6	151.2	
16	Burner Water Supply Pump	1 Set	21.42	42.84	

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 20 of 54

17	Pipes/Hoses for Burner	1 Set	63	126	
18	3" FIG 1502 Piping	1 LOT	31.5	63	
19	3" FIG 602 Piping	1 LOT	31.5	63	
20	X-Mas Tree X/O	1 Pack	6.3	12.6	
21	FIG 1502 (3"x 2") X/O	1 EA	2.681	5.355	
22	Testing Lab	1 EA	31.5	63	
23	Data Acquisition & Processing System	1 Set	37.8	75.6	
24	Gas Sampler Bottle	1 EA	per sample	7.56	
25	Oil Sampler Bottle	1 EA	per sample	7.56	
26	Flare Line (Up to 1000m)	1 Set	63	126	
27	Flare Line Installation & Nipple Down	1 well Pad	pad	14,448	
28	Generator	1 Set	120		

Table 3.1: Mobilization & Demobilization

No.	Equipment	Unit	Mob/ Demob Price (USD/Trip)	Compensation coefficient (0.9 to 1.10)
1	Test Choke Manifold	Set	450	
2	3- Phase Test Separator	Set	675	
3	Gauge Tank	Set	315	
4	Surge tank	Set	315	

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 21 of 54

Item	Position		QTY	Standby (USD/Day)	Operating Rate (USD/Day)	Compensation coefficient (0.9 to 1.10)
1	Production Well Testing	Test Specialist	1	79.2	79.2	
2		Test Engineer	1	59.4	59.4	
3		Test Operator	2	49.5	49.5	
4		Test Assistant	2	29.7	29.7	

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 22 of 54

پیوست شماره ۲: شرح کار (Scope of Work)



Surface Testing Equipment

Surface well testing equipment proposed must comply with the following general standards:

- API Specification 6A, "Wellhead and Christmas Tree Equipment," for surface safety valves, choke manifolds and high-pressure flow lines
- ASME (American Society of Mechanical Engineers) B31.3, Process Piping," for low-pressure flow lines downstream of heat exchangers
- API Specification 12K, "Indirect-Type Oil Field Heaters," for heaters and steam exchangers
- API RP 14C, "Analysis, Design, Installation and Testing of Basic Surface Safety Systems on Offshore Production Platforms," for surface safety systems
- API Specification 14A, "Subsurface Safety Valve Equipment," and 14D, "Specification for Wellhead Surface Safety Valves and Underwater Safety Valves for Offshore Service," for surface shutdown valves and ESD systems.
- API RP 44 Recommended practice for sampling petroleum reservoir fluids
- ASME boiler and pressure vessel code Section VIII for pressure vessels
- NACE (National Association of Corrosion Engineers) MR-01-75 for all H₂S service equipment.

All components of hydrocarbon processing equipment shall be suitable for temporary service in H₂S & CO₂ at the prevailing conditions

The list of needed equipment are as bellows:

Surface Equipment			
Item	Equipment	QTY	Unit
1	Generator	1	Set
2	Surface Safety Valve	1	Ea.
3	ESD system	1	Set
4	Upstream Piping Section	As needed	Set
5	Downstream Piping Section	As needed	Set
6	Choke Manifold	1	Ea.
7	Upstream Data Header	1	Ea.
8	Downstream Data Header	1	Ea.
9	3-Phase Horizontal Test Separator	1	Ea.
10	100 bbl Surge Tank	1	Ea.
11	Transfer Pump	2	Ea.
12	TDA cabin (w/ flawless P/T sensors)	1	Ea.



13	Well Site Laboratory w/necessary instruments	As needed	set
14	Chemical Injection Package	1	Set
15	Flare Line	As needed	Set
16	X/O Subs	1	Set
17	Oil manifold	1	Ea.
18	Gas Manifold	1	Ea.
19	Utility Unit	2	Set
20	Oil and gas sample kits (Optional)	As needed	Set
21	Ex-Lighting	As needed	Set

The individual components of the Surface Testing Equipment shall meet the following technical specifications:

1.1.1. Surface Safety Valve

- Working Pressure: 10000 psi
- Working Temperature: -20 to 250 °F
- H₂S & CO₂ Service
- Inlet & outlet connections: 3 in Fig 1502 Female/Male

ESD System

- Equipped with emergency push button
- Air-driven hydraulic pump with four air outlets

1.1.2. Upstream Piping

- Working Pressure: 10000 psi
- Working Temperature: -20 to 250 °F
- H₂S & CO₂ Service
- Inlet & outlet connections: 3 in Fig 1502 Female/Male

Down Stream Piping

- Working Pressure: 1400 psi
- Working Temperature: -20 to 250 °F
- H₂S & CO₂ Service
- Inlet & outlet connections: 3 in Fig 602 Female/Male
- Piping should be done up to vicinity of crude oil storage tanks



Choke Manifold

- Consists of 5 x Manual Valves, 1 x Adjustable Choke & 1 x Positive Choke
- Nominal Size: 3 1/16"
- Working Pressure: 10000 psi
- Working Temperature: -20 to 250 °F
- H₂S & CO₂ Service
- Equipped with bypass
- Inlet & outlet connections: 3 in Fig 1502 Female/Male
- A full set of fixed bean sizes ranging from 1/16" to 2" in increments of 1/16" (for bean sizes from 1/16" to 3/4"), 1/8" (for bean sizes from 3/4" to 1") and 1/4" (for bean sizes from 1" to 2") shall be supplied with the choke manifold.
- The adjustable choke shall cover a range from 1/16" to 2"

1.1.3. Upstream Data Header

- Working Pressure: 10000 psi
- Working Temperature: -20 to 250 °F
- H₂S & CO₂ Service
- Inlet & outlet connections: 3 in Fig 1502 Female/Male
- The data header shall be fitted with ports for pressure and temperature measurement, sampling and chemical injection.

1.1.4. Down Stream Data Header

- The data header shall be fitted with ports for pressure and temperature measurement, sampling and chemical injection.
- Working Pressure: 1400 psi
- Working Temperature: -20 to 250 °F
- H₂S & CO₂ Service

1.1.5. Horizontal Test Separator

- Shall be handle up oil flow rate of 10000 bbl./day and gas flow rate of 15MMcf/d with 1-min retention time
- Equipped with Calibrated rotary liquid Meters



- Working pressure: 1440 psi
- Working temperature: 32 to 300 °F
- Equipped with sampling points for all phases
- Equipped with pneumatic control valves on gas and oil outlets
- Equipped with gas metering with orifice diameters
- A full set of standard orifice plate ranging from 0.125" to 2" in increments of 0.125" shall be supplied.
- Equipped with a shrinkage tester (meter).
- Equipped with a relief valve with a back-up rupture disk.
- H₂S & CO₂ Service
- Solids Tolerant
- Should be compatible to be used in after acid clean-up process

1.1.6. Vertical Surge Tank

- Working Pressure: 50 psi □ Working Temperature: 32 to 212 °F
- Vessel capacity: 100bbl made up of two compartments of 50 barrels.
- Equipped with pressure safety valve □ Level measurement system: sight glass □ Equipped with a shrinkage tester (meter).
- Able to be used as a second-stage separator
- Equipped with high and low level alarm on each compartment
- Equipped with bypass manifold to enable isolation
- Equipped with sampling point for each compartment
- H₂S & CO₂ Service
- Should be compatible to be used in after acid clean-up process

1.1.7. Transfer Pump

- Pump type: Centrifugal
- Motor type: Explosion proof electrical motor
- Pump capacity: 5000 bbl/d at 300 psi
- Able to increase pressure for burner operation
- Protected against overpressure by a relief bypass
- H₂S & CO₂ Service



1.1.8. TDA cabin (w/ flawless P/T sensors)

A computerized surface test-data acquisition system (DSA) shall be provided. The system shall be able to sample each data point at a minimum of 10 second intervals and allow monitoring in real time on site on a screen. It shall be possible to reproduce hard copies of data on site.

Pressure sensors shall have an accuracy of 0.1% of full scale reading (differential pressure: 0.075% of full scale) and temperature sensors and accuracy of 0.5°C. Pressures shall be recorded:

- Upstream of the data header (well head shut-in or flowing pressure)
- Downstream of the choke manifold
- At the separator
- Across the gas orifice meter (orifice differential pressure)
- At the surge tank
- At the casing-tubing annulus
- Temperature shall be recorded:
- Upstream of the data header (well head shut-in or flowing pressure)
- Downstream of the choke manifold
- On the separator oil line
- On the separator gas line

Gas, oil and water flow rates shall be recorded and the system shall automatically calculate cumulative volumes produced and GOR's from this data.

Despite the presence of electronic data acquisition, pressures, temperatures and flow rates shall also be recorded manually at intervals corresponding to the required reporting interval specified by the operator. Appropriately, scaled pressure gauge and thermometers shall be provided for all data points referred to above. A chart recorder shall be placed upstream of the choke manifold for continues monitoring.

Well Site Laboratory w/necessary instruments

- Ph Meter
- Ranarex gradiometer
- API Hydrometer
- Dead Weight Tester
- Centrifuge with heater
- H2S and CO2 Tubes
- Thermometers
- Mud balance



Chemical Injection Package

Including storage tanks and two Pumps for chemicals injection (separation enhancement additives). Injection Pumps shall have full redundancy and be equipped with filtration device

H₂S service & CO₂ service are required. Work. Temperature: 32 to 250 deg F

Treatment enhancement additives such as Caustic soda, Glycol, Xylene, de-foamer, Acid Treatment and etc as Bidder's suggestion

Utility Unit

1 set for working light/air comp. and DAS system and the other set for oil trans.

Utility Unit including Instrument Air Package, Diesel Generators, Diesel Storage Tank, Diesel Pump, etc which Bidder thinks it is necessary

1.1.9. Flare Line

- tubing or pipe with minimum diameter 4 in. for outlet gas
- tubing or pipe with minimum diameter 4 in. for outlet oil

1.1.10. Crossover

- 10000 psi X-mas tree X/O subs
- Fig 1502 3" to 2" X/O sub
- Flare line crossovers

Oil Manifold

- Able to divert oil flow from the separator either directly to a burner (or flare pit) or via the surge tank and transfer pump to the burner (or flare pit).
- Working pressure: 1440 psi
- Working temperature: 32 to 212 °F
- H₂S & CO₂ Service
- Number of valves: 5 ball valves
- Nominal size: 3 in.

1.1.11. Gas Manifold

- Working pressure: 1440 psi
- Working temperature: 32 to 212 °F
- H₂S & CO₂ Service
- Number of valves: 2 ball valves
- Nominal size: 3 in.



1.1.12. Oil and gas sample kits (Optional)

☐ Conventional oil sample bottles to collect separator oil samples with sample capacity of 600 ☐ Conventional gas sample bottles to collect separator gas samples with capacity of at least 3750cc

2. PERSONNEL AND DUTIES

Contractor shall establish a service organization with professional qualifications necessary to cover work assignments regulated in this Contract. All key personnel shall be fluent in English and shall be approved by Company in advance. The capacity of Contractor's service organization shall meet the needs for the Work that Contractor shall perform for Company.

Contractor shall be responsible for mobilizing and demobilizing personnel covered by this Contract, upon Company's request. Mobilization of personnel shall be at the latest 48 hours after notification from Company. Contractor shall be able to dispatch its personnel within less than 24 hours if an urgent case is happened and requested by Company. An Operation manager from Contractor's organization in Tehran office shall function as a qualified single point of contact for this Contract and report the activity of job daily by email and phone call to Company representative in Tehran office. Technical support personnel, deemed necessary by Company to ensure compliance with this Contract, shall be provided at no cost.

Office based personnel and any other technical support personnel, or maintenance personnel, deemed necessary by Company to ensure compliance with this Contract, shall be provided at no additional cost. Contractor shall furnish all personnel that are necessary to perform and support the Work in accordance with the objectives and requirements of the Contract.

Contractor shall take all measures necessary to protect the personnel, Work and facilities; and observe all safety regulations in accordance with acceptable oilfield practice and applicable Iranian Law. Contractor shall take all measures reasonably necessary to provide safe working conditions and shall exercise due care & caution in preventing fire, explosion and blow out.

Contractor's shall designate one of its personnel at the Site as Contractor's representative, who shall be in charge of Contractor's personnel and who shall have full authority to resolve day to day Work issues which arise between Company and Contractor.

Every person deployed by the Contractor in a mine must wear safety gadgets (PPE) to be provided by the Contractor. The Contractor shall provide proper Personnel Protective Equipment as per the hazard identified and risk assessed for the job and conforming to statutory requirement and Company PPE schedule.

Operations at Rig Site shall be performed on a 24 hours / 7days a week basis. Rotation schedule shall be according to applicable local rules and regulations. Contractor's is responsible for all transportation of his own personnel between to and from rig site. The Rig Site crew shall normally comprise the following key personnel.

- All crew must have Industry Standard Safety & Operational trainings for discharging their duties safely and professionally.

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 30 of 54

Item	Description	Qty.
1	Well Test supervisor	1
2	Well Test chief Operator	1
3	Well Test Operator	2
4	Well Test Data Acquisition Specialist	2
5	Well Test Sampling Technician (Optional)	1

3. DOCUMENTATION

CONTRACTOR shall be required to provide COMPANY with copies of all documentation relevant to the Personnel/Equipment being transported.

3.1.1. RECORDS AND REPORTS

Contractor shall plan, monitor, control and report regularly, and at agreed frequency, the operational progress of any Work as a total project with suitable schedule diagrams and reporting formats. Additional relevant Well data provided by Other Contractors shall be added to Contractor's reports at no additional costs to Company if Company so requires.

The following accurate reports of the progress of the Work shall be submitted by Contractor to the Company Representative:

Daily Operation Report: Detailed operation steps, records, main results and material balance of pump able and consumable fluids shall be reported at the end of every operation day at 12:00PM in an acceptable format.

End of Job Report: Two weeks after end of operation, Contractor shall provide End-of-Well Report which includes operation summary, stimulation and testing program, and actual performed job (detailing variations, pressure/volume plots, mixing and onsite QAQC/rheology of stimulation fluids, etc.), failure reports, and all the performed operations. End-of-Well report format will be provided by Company and Contractor shall prepare End-of-Well report based on that format.

Daily Tickets / Field Tickets: During operations longer than three (3) days, daily tickets for services shall be submitted for each day and signed by both Contractor and Company Site Representatives, detailing times during which Work was undertaken. All operation details shall be mentioned for payment settlement. A field ticket shall be issued by Contractor upon completions of each job and associated Services jobs.

Contractor shall submit monthly a comprehensive report where the operational and HSE performance is summarized and explained where necessary. Details of equipment down-time, the reasons and corrective action taken shall be included. Contractor shall include a review of actual against planned highlighting the positive and negative factors, unusual or operations of particular interest.

Contractor shall maintain a job record detailing all approved Call-out Work Orders. The job record shall include Work status and progress.

قرائت شد و مورد قبول واقع شد



Accident and Incident Report: In collaboration with the Company Representative, Contractor shall investigate immediately any accident. The extent of investigation shall be determined by Company provided incident potential matrix. Contractor shall keep a record of near misses.

Equipment Failure and Non-productive Time Report: Contractor shall submit a report to Company on each occasion that any item of Contractor equipment fails to operate in the manner for which it is intended and which results in the Contractor being unable to commence normal operations or results in a disruption of normal operations at the site. Contractor shall report such failure within twenty four (24) hours. The report shall detail cause of failure, consequence on performance of the operations in terms of non-productive Stimulation time, action taken to remedy failure and to prevent recurrence, and the duration of failure. The Contractor shall co-operate and provide assistance on any investigation or audit such failure required by Company. The final report shall be submitted no later than one month after the incident as an attachment to monthly performance report.

Equipment Inspection Report: Equipment inspection reports shall be submitted to Company Representative after each inspection.

Calibration reports: Tool Calibration reports shall be submitted to Company Representative after each Calibration.

Standards: Successful CONTRACTOR to comply with the following standards and procedures in the provision of the Services:

- API (API 6A PSL3, API RP 7G, API RP 10B, API 10TR, API RP 13, API RP 49, API RP 57, API RP 59, API RP 65, API RP 96, API Bull 13, API Bull D4)
- OEM
- NACE MR-01-75

4. MOBILIZATION & DEMOBILIZATION:

CONTRACTOR is responsible for Mobilization and Demobilization of equipment and personnel working under this contract, and shall complete it upon Company's request. Mobilization of equipment and personnel from Contractor's local base to Rig sites shall not take more than twenty-four (24) hours after verbal or written Call-out from Company's Representative. Contractor shall upon receipt of such notification immediately start mobilization of Contractor's Equipment and Personnel to the site (after coordinating with Company wellsite Supervisor) and shall complete the mobilization within (24) hours (hereinafter referred to as "Mobilization Period"). Should the mobilization be completed earlier than the Mobilization Period, no payment, including but not limited to stand-by/operational rate shall be payable to Contractor until the end of Mobilization Period.

Should the mobilization and demobilization Period exceed the above-mentioned time, the Company shall have the right to apply Liquidated Damages to Contractor set out under terms of this Contract.

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 32 of 54

CONTRACTOR shall mobilize all necessary equipment, at CONTRACTOR's cost, which shall be inclusive of all costs and charges associated with preparing and transporting the required equipment and associated tools for Well Testing Services for which CONTRACTOR is proposing from

CONTRACTOR's base to the COMPANY's well site.

At the end of the well, COMPANY may request CONTRACTOR to demobilize the equipment and associated tools from COMPANY's well-site. CONTRACTOR demobilization, which is at CONTRACTOR's cost, will be inclusive of all costs and charges associated with returning the equipment and associated tools from the COMPANY's Point of Delivery to CONTRACTOR's base.

4.1. Release of Equipment & Personnel:

COMPANY shall at any time within duration of the Contract notify CONTRACTOR of release of any of CONTRACTOR's Equipment and Personnel. CONTRACTOR shall make ready CONTRACTOR's Equipment for demobilization. Rental shall cease when CONTRACTOR Equipment leaves the well site.

4.2. Manifesting:

CONTRACTOR will be responsible for the manifesting and prompt return of its equipment from the well-site. Items unaccounted for or left at well-site shall be charged to CONTRACTOR's account.

4.3. Repair and Maintenance Service:

For assuring sufficient supply of all Well Test related equipment to COMPANY, CONTRACTOR shall have workshop facilities in Iran to redress all Well Test and other associated equipment, under any equipment circumstances/conditions, to bring the equipment back to full operation. CONTRACTOR shall specify the service level that its workshop will be capable to deliver in Iran for each proposed tool.

CONTRACTOR shall have adequate facilities, equipment and spare parts to repair, to service and maintain CONTRACTOR's Equipment in good working condition. Machine shop and repair facilities shall be available twenty-four (24) hours a day including holidays. COMPANY Representative shall have the right to monitor/verify the maintenance of equipment (for major repair and service). CONTRACTOR is required to have a preventive maintenance plan for equipment and tools that meets original manufacturer's recommendations and shall ensure that preventive maintenance is undertaken in accordance with that plan. CONTRACTOR's preventive maintenance plan shall minimize any disruption to Well Test operations.

All equipment and tools specified to be manufactured in compliance with API specifications shall be monogrammed as such. All API and manufacturer's markings shall be legible.

قرائت شد و مورد قبول واقع شد



All equipment redress and spare parts shall be in new condition and from the original equipment manufacturer ("OEM").

4.4. QAQC, Certification and Inspection:

All equipment / tools shall be inspected and tested to demonstrate compliance with API specifications. CONTRACTOR shall provide copies of relevant inspection certification when applicable, or latest edition upon request, with copies kept at well site and be available for inspection as required. All costs related to inspection and any repairs to equipment are for the account of CONTRACTOR.

CONTRACTOR is responsible for ensuring that the equipment, materials and services provided by CONTRACTOR meet the specifications, performance and other quality standards.

CONTRACTOR shall develop a fully documented Quality Assurance Plan and a Project Readiness Program, together with an associated Inspection and Test Plan specifically for the Scope of Work. CONTRACTOR shall submit these plans to COMPANY for approval within twenty-one (21) days of the Effective Date of the CONTRACT.

COMPANY may request a meeting be held at CONTRACTOR's premises to review the Quality Assurance Plan and Project Readiness Program for conformance to the CONTRACT. Throughout the execution of the work, COMPANY reserves the right to review and update the requirements for the Quality Assurance Plan. CONTRACTOR shall incorporate any updates required by COMPANY to the Quality Assurance Plan within fourteen (14) days of the receipt of same. CONTRACTOR shall comply with all such updates required by COMPANY. Project Readiness shall be reported on a biweekly basis or upon request by COMPANY.

Once approved by COMPANY, the Quality Assurance Plan shall be duly implemented without further conditions. However, CONTRACTOR may revise, update and resubmit the Quality Assurance Plan for approval to incorporate any changes occurring during the CONTRACT. CONTRACTOR shall make such

Changes at its own cost. COMPANY's review and approval of CONTRACTOR's Quality Assurance Plan shall not relieve CONTRACTOR of any of its responsibilities and liabilities under the CONTRACT.

COMPANY's personnel and/or its third-party inspector will identify inspections which will require monitoring and acceptance of a QA/QC representative based on the agreed upon CONTRACTOR's inspection and testing plan.

CONTRACTOR shall describe the techniques and systems employed to ensure accuracy of data output e.g. equipment and sensor calibration checks, certifications, backup equipment and sensors. CONTRACTOR shall detail its training and development Program for all provided services technicians etc. including methods of assessing competence.

CONTRACTOR shall provide information identifying an audit trail for quality assurance purposes showing the working history of equipment / materials arriving at the well site.

CONTRACTOR shall provide Weekly equipment status and engineering summary reports.

CONTRACTOR shall apply the relevant quality assurance requirements to its Subcontractor's and shall ensure through its own quality system that Subcontractor procedures are being correctly implemented.



CONTRACTOR shall monitor the effective implementation of the quality assurance plans agreed with Subcontractor's and shall issue copies of relevant appraisal and audit reports to COMPANY upon request.

CONTRACTOR shall immediately notify COMPANY of any work performed which is not in conformance with the Quality Assurance Plan. COMPANY shall review the non-conformance and either; agree with CONTRACTOR's proposed corrective actions, agree to a concession or reject the work. In any event, all corrective actions shall be at CONTRACTOR's expense.

If COMPANY performs corrective actions, COMPANY shall recover from or deduct the costs of such actions from any sums due to CONTRACTOR.

CONTRACTOR shall be responsible for ensuring the design output meets the design input requirement. CONTRACTOR shall use competent, qualified Quality Control personnel certified to a recognized standard for performing and recording inspection activities.

CONTRACTOR shall at all times have access to the work and any associated records and may request the re-inspection or testing of any or all of the work at any time.

The control and acceptance at CONTRACTOR's facility of items identified as requiring monitoring and/or acceptance testing will be carried out by COMPANY's personnel and/or its third-party inspector at the manufacturing facility. No such equipment, tools, or materials shall be delivered to

COMPANY's base or well site without prior acceptance by the COMPANY.

COMPANY reserves the right, at its sole discretion, to assign COMPANY's personnel and/or its thirdparty inspector to witness the inspection, assembly, function testing, repair, and other readiness or investigatory processes on behalf of the COMPANY, related to all manner of equipment proposed or provided by CONTRACTOR. CONTRACTOR further acknowledges and agrees that the

COMPANY's personnel and/or its third-party inspector having the rights to the following:

- Access to CONTRACTOR's facilities at all times when business related to COMPANY under the CONTRACT is being conducted
- Be granted read and viewing access to all processes, procedures, documentation, certifications, logs, charts, recorded data, and all other types of media, printed or otherwise, necessary to evaluate all aspects of the Work and product;
- Be granted permission to take photographic evidence of various components, assemblies, and products as necessary to demonstrate, document, and report key aspects of the work process and product;
- Be free to utilize its prior knowledge of CONTRACTOR's products, services, processes and results, whether deemed confidential or not by CONTRACTOR, while working on COMPANY's behalf and in COMPANY's best interests. CONTRACTOR and COMPANY shall agree on the Confidentiality to be defined in CONTRACT



governing the relationship between the CONTRACTOR and the COMPANY provides the requisite protections for all parties;

- Be granted full access to conduct other audits or investigations as required by the COMPANY in relation to the performance of Work under the CONTRACT.

4.5. Accumulation:

Accumulation is by company representative.

Liquidated Damage:

- If for any reason other than Force Majeure, whether being mismanagement, malfunction of the Equipment, lack of spares, unavailability of Personnel etc., any downtime and delay occurs due to Contractor's failures, while performing requested Service(s) and such failure hinders Company operations and causes delay in the Project, Company shall have a right to seek remedial payment from the Contractor, as ascertained and agreed liquidated damages at the rate of 0. 2% of the total Contract Price for each Day (24 hour on the prorated basis) up to maximum of 10% of total Contract Price by COMPANY sole decision.

Note:

1. For avoidance of doubt, the total aggregate amount of liquidated damage stated under this Contract for Services/Works under no event shall exceed 10 (ten) percent of the total amount of signed Contract Price.
2. If the total period of delays, liquidated damages or penalties exceeds the said 10%, COMPANY shall have the option (after the application of liquidated damages), either to terminate the contract, according to the provisions of this CONTRACT, or require CONTRACTOR to proceed with the Services.

4.6. Coordination:

CONTRACTOR responsible to be present in all meetings instructed by COMPANY in relation to this contract at any place specified by COMPANY at CONTRACTOR's cost and expenses.

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 36 of 54

4.7. Notices:

- Notices and communications to COMPANY or CONTRACTOR shall be given in writing and delivered by hand or by registered mail, return receipt requested (or equivalent thereof), telex or facsimile. Any such notices or communications shall be considered contractually binding at midnight locally at the receiver's office of the day during which such notice or communication is received. Notices through telex or facsimile shall be followed thereafter by confirmation in writing of the same notices.
- Notices and communications, as described above shall be sent to the addresses first written in the Agreement or such other addresses as COMPANY or CONTRACTOR shall, in writing, nominate for the purpose.
- When any such notice is sent by registered mail it shall be deemed to have been duly served following the expiration of 7 (seven) Days following the date of delivery to the post office.
- In case any phone called notice, the written notice will be sent to CONTRACTOR by first working days.

4.8. Operation:

When all equipment connect to the well & pressure test passed.

4.9. Standby:

When all equipment & personnel arrive to the operation location and ready for job.

4.10. Call-out

- In case of unavailability of equipment or incase contractor is engaged in another operation , contractor may decline the call in written 24 hours from call-out notification time

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 37 of 54

پیوست شماره ۳: قوانین سلامتی ، ایمنی و محیط زیست (HSE)



۱. الزامات و رویه های مدیریت HSE

۱.۱. الزامات عمومی HSE قراردادی:

- ۱.۱.۱. داشتن گواهینامه های کامل مدیریت کیفیت (ISO) و (HSE-MS) طی مدت یکسال از امضاء موافقتنامه و رعایت مسائل زیست محیطی در محوطه استقرار تجهیزات بر اساس استانداردهای موجود.
- ۱.۱.۲. گواهینامه سلامت کلیه تجهیزات مطابق نظر نماینده HSE کارفرما قبل از شروع کار ارائه گردد.
- ۱.۱.۳. تاییدیه پیمانکاری از سوی شرکت ملی نفت ایران ارائه گردد.
- ۱.۱.۴. گواهینامه دوره های آموزشی پرسنل اعم از دوره های الزامی اداره کار و گواهینامه های تخصصی کار می بایست پیش از شروع کار ارائه گردد.
- ۱.۱.۵. پیمانکار متعهد میگردد که عملیات (محوطه چاه و پمپ رودخانه) تحت موافقتنامه را با رعایت کلیه قوانین، مقررات و دستورالعمل های کارفرما در حفاظت از محیط زیست به انجام رسانیده و از رها شدن هرگونه مواد آلاینده هیدروکربوری و غیره ... از جمله روغن های موتور، گازوئیل و مواد مختلف روغنی، حلال ها، رنگها و مواد شیمیایی مختلف در طبیعت شامل آب، هوا و خاک (ناشی از فعل پیمانکار) با هزینه خود پیشگیری نماید. پیمانکار موظف است ضمن مبرا نمودن کارفرما از هرگونه مسئولیتی در پذیرش تبعات قانونی (ناشی از فعل پیمانکار در خصوص مسائل زیست محیطی) خسارات وارده در خصوص این موضوع را رأساً جبران نموده و به دعاوی مربوطه پاسخ دهد.
- ۱.۱.۶. ایمنی پرسنل حاضر (کارفرما و پیمانکار) در محل چاه، اردوگاه و دستگاه های مورد استفاده در عملیات حفاری و خدمات جانبی و فنی به عهده و مسئولیت پیمانکار می باشد.
- ۱.۱.۷. پیمانکار متعهد می گردد کلیه کارکنان ایشان از بیمه تامین اجتماعی برخوردار و همچنین سوپروایزرها دارهای بیمه مسئولیت بوده و همچنین کلیه تجهیزات نیز تحت بیمه باشد.
- ۱.۱.۸. پیمانکار موظف به اجرای کلیه دستورات ناظر عملیات بر اساس دستورالعمل های حفاری و کنترل چاه در مجموعه مقررات حفاری و مجموعه مقررات ایمنی شرکت ملی نفت ایران می باشد.
- ۱.۱.۹. پیمانکار موظف است ضمن برگزاری جلسات آموزش ایمنی روزانه (TBM) و پیش عملیات (PJS) و مانورهای لازم در محل عملیات با هماهنگی نماینده کارفرما، گزارش هفتگی، ماهیانه و گزارش نهایی HSE عملیات را در فرمت کارفرما ارائه نماید.
- ۱.۱.۱۰. گزارش حوادث می بایست مطابق "روش اجرایی ثبت گزارش و تجزیه و تحلیل رویداد" کارفرما در فرمت گزارش حوادث کارفرما تکمیل و ارسال گردد.
- ۱.۱.۱۱. پس از تحویل محل چاه و اردوگاه تمام مسئولیت نگهداری اصلاح سپتیک و همچنین تخلیه و انتقال فاضلاب به عهده و هزینه پیمانکار می باشد.



- ۱.۱.۱۲. پیمانکار نسبت به اجرای کلیه قوانین، دستورالعمل ها، بخشنامه ها و ضوابط عمومی پیمان که توسط شرکت ملی نفت، سازمان محیط زیست، وزارت کار و ... ابلاغ می گردد، متعهد می باشد.
- ۱.۱.۱۳. پیمانکار اصلی و کلیه کارکنان، پیمانکاران فرعی و جزء و کارگران روزمزد پیمانکار اصلی مکلف و ملزم به پیروی کامل از مقررات، خط مشی ها، استانداردها و رعایت و اجرای دقیق الزامات و رویه های نظام مدیریت HSE کارفرما می باشند. به منظور انجام این تعهدات و حسن اجرای آن، پیمانکار مکلف است کلیه کارکنان خود، پیمانکاران فرعی و کارگران موقت شاغل در این قرارداد را نسبت به رعایت الزامات و رویه های نظام مدیریت HSE کارفرما به شرح این ماده، مفاد مندرج در شرایط خصوصی و پیوست. HSE پیمان به هر طریق ممکن و مقتضی مطلع و توجیه نموده و آموزشهای لازم را به آنها ارائه نماید.
- ۱.۱.۱۴. پیمانکار موظف است پس از ابلاغ پیمان و تا قبل از تایید شروع به کار نسبت به ارسال کلیه مستندات HSE از قبیل دستورالعمل ایمنی عملیات، چک لیست های ایمنی مربوطه مورد نظر نماینده HSE در ستاد تهران کارفرما اقدام نماید.
- ۱.۱.۱۵. پیمانکار، موظف است فردی با تجربه و واجد شرایط را - که مورد تأیید کار فرما باشد - به عنوان «مسئول HSE» به کارفرما معرفی کند.
- ۱.۱.۱۶. پیمانکار موظف است پس از ابلاغ پیمان و قبل از شروع کار، حداقل نیروی انسانی مورد نیاز و واجد صلاحیت و نمودار سازمانی HSE جهت اجرای الزامات و رویه های نظام مدیریت HSE مقرر در پیوست HSE پیمان را کتباً به امور HSE کارفرما معرفی نماید. کفایت سازمان و صلاحیت پرسنل HSE پیمانکار پیش از شروع به کار باید به تأیید نماینده HSE کارفرما برسد.
- ۱.۱.۱۷. کلیه کارکنان پیمانکار قبل از شروع به کار باید در کلاس های آموزشی توجیهی HSE که توسط / تحت نظارت مستقیم کارفرما طرح ریزی و برگزار می شود، شرکت نموده و تأییدیه گذراندن دوره را اخذ نمایند. نحوه برگزاری دوره های آموزشی تخصصی HSE حسب موضوع پیمان باید در شرایط خصوصی درج گردد.
- ۱.۱.۱۸. کلیه کارکنان پیمانکار اصلی، پیمانکاران فرعی و جزء و کارگران روزمزد باید قبل از شروع کار مجهز به وسایل و تجهیزات حفاظت فردی بر اساس رویه های مذکور در الزامات HSE پیمان شوند. البسه کار باید متحدالشکل و متناسب با شرایط جوی محیط بوده و محل فعالیت و نام شرکت به نحو مقتضی روی آن مشخص شود.
- ۱.۱.۱۹. استفاده از کانتینرهای باربری برای دفتر کار، محل اقامت، رستوران ممنوع می باشد.
- ۱.۱.۲۰. استعمال دخانیات در کلیه اماکن محل اجرای کار اعم از اماکن عمومی، روباز و سرپشته اکیداً ممنوع می باشد.
- ۱.۱.۲۱. پیمانکار موظف به رعایت الزامات، رویه ها و دستورالعمل های HSE حمل و نقل کارفرما مطابق پیوست HSE پیمان می باشد.



قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18

موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 40 of 54

- ۱.۱.۲۲. کلیه تجهیزات بالابر، جرثقیل، لیفتراک، ابزار و تجهیزات، ماشین آلات، ادوات برقی، تجهیزات تحت فشار، سیلندرهای گاز و غیره قبل از ورود به محل اجرای کار باید توسط مراجع معتبر مورد بازرسی قرار گرفته و از سلامت فنی آنها اطمینان حاصل گردد. بکارگیری تجهیزات قبل از بازرسی و تأیید مطلقاً ممنوع بوده و در صورت مشاهده موارد تخلف ضمن توقف فوری کار، ابزار و تجهیزات مربوطه از محل اجرای کار خارج خواهد شد.
- ۱.۱.۲۳. در صورت فعالیت پیمانکار در واحدهای عملیاتی یا مجاورت کارگاه پیمانکار با تأسیسات عملیاتی، اخذ پروانه کار بر اساس شرایط خصوصی و الزامات و رویه‌های HSE کارفرما مطابق HSE پیمان الزامی است.
- ۱.۱.۲۴. نماینده امور HSE کارفرما از محل‌های کاری، ماشین آلات، ابزار و لوازم پیمانکار حسب موضوع پیمان به صورت ادواری بازدید و در صورت مشاهده عدم انطباق، موارد نایمن و تخلف از اجرای الزامات HSE، ضمن صدور دستور توقف فعالیت‌های پر مخاطره، گزارش تخلف/ موارد نایمن را به نماینده کارفرما و نماینده HSE پیمانکار اعلام خواهد نمود. پیمانکار موظف به رفع فوری موارد نایمن/ تخلفات گزارش شده می‌باشد و خسارت توقف کار ناشی از این موضوع بر عهده و هزینه پیمانکار بوده و کارفرما در این خصوص هیچ گونه تعهدی نخواهد داشت.
- ۱.۱.۲۵. پیمانکار موظف است به هزینه خود نسبت به انجام معاینات شغلی برای کلیه کارکنان شامل معاینات بدو استخدام- معاینات دوره‌ای (حداقل سالی یکبار) و معاینات مراقبتی اقدام و گواهی سلامت ایشان را تسلیم نماینده امور HSE کارفرما نماید.
- ۱.۱.۲۶. پیمانکار موظف است کلیه کارهای اجرایی، خدماتی، تعمیراتی و مشاوره خود را مطابق طرح ارائه شده توسط کارفرما و الزامات مندرج در شرح کار، مفاد مندرج در شرایط خصوصی پیمان و ضوابط و رویه‌های محیط زیستی (HSE) پیمان به نحوی انجام دهد که از ریخت و پاش مواد، انتشار آلودگی و آسیب به محیط زیست جلوگیری شود.
- ۱.۱.۲۷. پیمانکار موظف است از وسایط نقلیه موتوری دارای برگ معاینه فنی استفاده نماید.
- ۱.۱.۲۸. پیمانکار موظف است وضعیت ظاهری محل اجرای کار و کارگاه خود را مورد توجه قرار داده و از هرگونه انباشت زباله و ضایعات در کارگاه و محل اجرای کار خودداری نموده و عملیات مدیریت پسماندها را بر اساس الزامات ارائه شده توسط کارفرما اجرا نماید.
- ۱.۱.۲۹. پیمانکار در مورد مصرف منابع و مدیریت انرژی در محل اجرای کار اهتمام ویژه داشته باشد و از روشن ماندن بیهوده تجهیزات و ماشین آلات و ایجاد صدا و مصرف بیهوده آب و برق و سوخت خودداری نماید.
- ۱.۱.۳۰. پیمانکار باید به گونه‌ای کار کند که از هرگونه آسیب به فضای سبز و پوشش گیاهی موجود در محل اجرای کار جلوگیری شود. در صورت اجبار به تخریب پوشش گیاهی، دو برابر پوشش گیاهی از همان نوع در محل و با رعایت شرایط زیست محیطی توسط پیمانکار ایجاد شود.



قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18

موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 41 of 54

- ۱.۱.۳۱. پیمانکار موظف است گزارش عملکرد اجرای الزامات و رویه‌های مدیریت HSE خود را ماهانه و در پایان قرارداد به امور HSE کارفرما ارائه نماید. رؤس مطالبی که باید در گزارش ماهانه عملکرد HSE پیمانکار لحاظ گردد به شرح مفاد مندرج در شرایط خصوصی پیمان و رویه‌های مندرج در پیوست HSE پیمان می‌باشد.
- ۱.۱.۳۲. پیمانکار باید هماهنگی‌های لازم را با سایر پیمانکاران و یا گروه‌های اجرایی کارفرما مرتبط با کار مورد نظر در خصوص موارد مربوط به HSE به عمل آورد.
- ۱.۱.۳۳. پیمانکار موظف به حفاظت از افراد شاغل در کارگاه، اموال، کارهای انجام شده و مصالح و تجهیزات، ماشین‌آلات، اعم از موجود در پای کار، انبار، محدوده کار و سایر اموال و مستحذات و تسهیلات موجود در کارگاه‌هاست.
- ۱.۱.۳۴. در مدت اجرای کارهای ساختمان و نصب، در موارد اضطراری که ایمنی کارکنان و کارهای انجام شده، مصالح و تجهیزات و سایر اموال و مستحذات و تسهیلات موجود در کارگاه به مخاطره بیفتد، پیمانکار موظف است بی‌درنگ و بدون نیاز به دریافت دستور از کارفرما و یا مهندس مشاور، وارد عمل شده و اقدام‌های حفاظتی و ایمنی لازم را بعمل آورد.
- ۱.۱.۳۵. انجام مجموعه «الزامات و رویه‌های نظام مدیریت HSE» با رعایت دستورالعمل‌های HSE و استانداردها و رویه‌ها و روش‌های مهندسی و ایمن انجام کار موضوع قرارداد، توسط پیمانکار است. هزینه انجام الزامات HSE عمومی با تعهد تأمین کلیه اقلام مصرفی و غیرمصرفی و نیروی انسانی بر طبق مفاد این قرارداد، در قیمت پیشنهادی پیمانکار برای اجرای ردیف‌ها و فعالیت‌های عملیات موضوع پیمان مستتر و یا هزینه انجام آنها پیش‌بینی شده است و کارفرما برای اجرای فرآیند HSE در اینگونه موارد پرداخت مستقل نخواهد داشت.
- ۱.۱.۳۶. تجربیات، اقدامات، شیوه‌ها و روش‌های معمول در انجام شرح کار موضوع پیمان که عموماً توسط شرکت‌های حرفه‌ای، تخصصی در ارتباط با شرح کار مشابه مورد استفاده قرار می‌گیرند، تسهیلات و بهینه‌سازی‌های لازم، که در زمان‌های خاص با تکیه بر تجربه و دلایل منطقی و اطلاعات کسب شده یا اطلاعاتی که در زمان تصمیم‌گیری باید کسب شود، یا استفاده از شیوه‌های نوین علمی به منظور رسیدن به نتایج مطلوب که منطبق بر استانداردها و مدارک فنی منضم به پیمان قابلیت اطمینان، مطابق مقررات و الزامات بهداشت، ایمنی، محیط زیست (HSE) کارفرما و صرفه‌جویی اقتصادی و تقویت اقتصاد مقاومتی کشور باشد و همچنین مورد تأیید کارفرما قرار گرفته باشند.
- ۱.۱.۳۷. نماینده HSE کارفرما: شخصی است حقیقی یا حقوقی که کلیه وظایف مربوط به نظارت بر حسن اجرای مجموعه «الزامات و رویه‌های نظام مدیریت HSE» را در هماهنگی و تحت نظر کارفرما یا نماینده وی به عهده دارد.

۱.۲. الزامات اختصاصی HSE قراردادی:

- ۱.۲.۱. تامین وسایل پیشگیری و اطفاء حریق توسط پیمانکار متناسب با تجهیزات ایشان و عملیات الزامی می‌باشد. برخی از این وسایل شامل موارد ذیل و نظر نماینده HSE کارفرما می‌باشد.

قرائت شد و مورد قبول واقع شد



قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18

موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 42 of 54

- ۱.۲.۱.۱. کپسول اطفاء حریق پودری به تعداد و حجم مورد نظر نماینده HSE کارفرما
- ۱.۲.۱.۲. شناساگر پرسنلی گاز H2S به تعداد کلیه نفرات پیمانکار (دارای کالیبراسیون معتبر)
- ۱.۲.۱.۳. شناساگر چند کاره گازهای سمی و قابل انفجار (Multi Gas Detector) ۲ دستگاه (دارای کالیبراسیون معتبر)
- ۱.۲.۱.۴. تجهیزات کمک‌های اولیه متناسب با حجم قرارداد و پرسنل پیمانکار
- ۱.۲.۱.۵. تامین روشنایی ضدانفجار بر روی Pump Truck و Coil
- ۱.۲.۱.۶. کلیه تجهیزات برقی مورد استفاده از در عملیات می‌بایست مطابق با استاندارد IPS-E-EL-110 ضد انفجار باشد.

- ۱.۲.۲. تامین کپسول تنفسی ۴۵ دقیقه‌ای به تعداد پرسنل (دارای شارژ و گواهی‌نامه هیدرو تست معتبر) به عهده پیمانکار می‌باشد.
- ۱.۲.۳. تامین وسایل حفاظت فردی اعم از کفش، کلاه، دستکش، لباس یکسره و عینک شب و روز ایمنی توسط پیمانکار برای پرسنل خود الزامی می‌باشد.

۱.۳. تاییدات پیمانکار

۱.۳.۱. پیمانکار تأیید می‌نماید علاوه بر اطلاع و تأیید کلیه قوانین و مقررات کشور از جمله قوانین و مقررات مربوط به کار و تأمین اجتماعی، بیمه مسئولیت مدنی کارکنان پیمانکار و اشخاص ثالث، طرح طبقه‌بندی مشاغل، حفاظت فنی و کارآموزی و همچنین هزینه‌های مرتبط با اجرای کامل «الزامات بهداشت، ایمنی و محیط زیست و رویه‌های مدیریت HSE کارفرما»، از قوانین و مقررات زیست محیطی منطقه‌ای، ملی و محلی و سایر مصوبات قانونی هم کاملاً مطلع بوده و مسئولیت پرداخت خسارات و جرائم عدم اجرای الزامات، قوانین، مقررات و مصوبات فوق الذکر، در حیطه این قرارداد متوجه پیمانکار خواهد بود و وی نخواهد توانست اظهار به عدم آگاهی و اطلاع از قوانین و مقررات مربوطه نموده و متعذر و مدعی گردد و کارفرما هیچ گونه ارتباط و تعهدی در این زمینه نخواهد داشت.

۱.۳.۲. پیمانکار تأیید می‌نماید چنانچه کارفرما تشخیص دهد هر یک از ابزارآلات، تجهیزات، وسایل و ماشین آلات و تجهیزات حفاظتی پیمانکار، ناسالم و غیرقابل استفاده و یا نایمن باشد و از قبول آن خودداری می‌نماید، به محض دریافت دستور کتبی ناظر مقیم کارفرما یا نماینده امور HSE کارفرما، با هزینه خود نسبت به تعویض و یا خروج آنها از محل اجرای کار اقدام و ابزارآلات، تجهیزات، وسایل و ماشین‌آلاتی که مورد قبول کارفرما باشد، جایگزین نماید، در این صورت پیمانکار حق مطالبه هزینه‌ای بابت تعمیر، جایگزینی، توقف دستگاه‌ها و جابجایی اینگونه ماشین‌آلات و تجهیزات را ندارد. تأیید یا عدم تأیید کارفرما موجب کاهش تعهدات و مسئولیت‌های پیمانکار در پیمان نخواهد شد.

۱.۴. مسئولیت پیمانکار در تأمین و رعایت تعهدات و الزامات HSE

قرائت شد و مورد قبول واقع شد



پیمانکار علاوه بر مسئولیت در مقابل اعمال، افعال، تخلفات و قصور کارکنان خود که در رابطه با پیمان می‌باشند، باید ایشان را موظف به رعایت قوانین و مقررات مربوطه در محل اجرای کار از جمله الزامات و رویه‌های مدیریت HSE کارفرما نماید و پیمانکار در مقابل آنها نیز مسئولیت خواهد داشت.

۱.۵. مسئولیت پیمانکار در مقابل تأخیر در تأمین تعهدات و الزامات HSE

در صورتیکه پس از ابلاغ شروع به کار پیمان انجام تمام یا بخشی از کار بر اساس برنامه کلی و تفصیلی به دلیل قصور پیمانکار در انجام تعهدات خود و یا عدم رعایت الزامات و رویه‌های مدیریت (HSE) متوقف شده و یا به کندی صورت پذیرد به عنوان تأخیر محسوب شده و مشمول تمدید مدت پیمان بدون قصور پیمانکار نبوده و پیمانکار ملزم به پرداخت خسارت تأخیر ایجاد شده طبق شرایط پیمان به کارفرما می‌باشد.

۱.۶. مسئولیت پیمانکار در حوادث ناشی از کار کارکنان

پیمانکار موظف است بلافاصله وقوع هرگونه حادثه انسانی، دستگاهی، حریق، شرایط ناایمن، تصادفات و سوانح مربوط به وسایط نقلیه، حوادث بهداشتی، مسمومیت‌ها، بیماری‌ها و امراض واگیر را به امور HSE کارفرما اطلاع داده و حداکثر ظرف مدت ۲۴ ساعت نماینده HSE پیمانکار، اقدام به تهیه و تکمیل فرم مدون گزارش حادثه در (۴) نسخه نموده و جهت کارکنان پیمانکار و اشخاص ثالث اقدام به انعکاس موضوع در موعد مقرر قانونی به سازمان تأمین اجتماعی نماید. یک نسخه از این فرم نزد کارفرما و یک نسخه نزد پیمانکار خواهد ماند و پیگیری‌های حقوقی، اداری و هزینه‌های مربوط به حادثه و جبران آن در حدود مسئولیت‌ها و تعهدات مندرج در این قرارداد، برعهده و ذمه پیمانکار می‌باشد و از این بابت هیچ گونه مسئولیتی متوجه کارفرما نخواهد بود.

۱.۷. جرایم عدم اجرای الزامات و رویه‌های مدیریت HSE

در صورت مشاهده هرگونه عدم انطباق از جمله تخلف، قصور و استنکاف پیمانکار در اجرای هرکدام از بندهای الزامات و رویه‌های مدیریت HSE، نماینده HSE کارفرما اختیار دارد با هماهنگی نماینده کارفرما، ضمن دستور توقف کار، اخطار جریمه‌ای از طریق نماینده کارفرما ابلاغ و مطابق بند ۱،۷،۲ نسبت به جریمه پیمانکار اقدام نماید. کارفرما نیز موظف است در پایان پیمان، وضعیت جرایم و تخلفات HSE پیمانکار را با ذکر موارد، جهت درج در پرونده پیمانکار به مدیریت HSE شرکت کارفرما اصلی اعلام نماید.

۱.۷.۱. اخطار جریمه‌ای: اخطارهایی است که پس از سه مرحله تذکر، نماینده کارفرما به علت ممانعت از اجرا و رعایت مفادی از تعهدات پیمان و یا ممانعت از اجرای الزامات HSE عمومی و اختصاصی طبق شرایط خصوصی پیمان و دستورالعمل و الزامات تعیین شده در پیوست HSE پیمان به پیمانکار ابلاغ می‌کنند و در صورت تقصیر وی، جرائم تعیین شده از صورت وضعیت‌های نهایی پیمانکار مطابق بند ذیل کسر خواهد شد.



قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18

موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 44 of 54

۱،۷،۲. در صورتیکه مطابق با بند ۱،۷ پیمانکار مشمول جریمه قراردادی HSE گردد این جریمه مطابق با نوع جریمه‌ای که کارفرما عالی تعیین می‌نماید اعمال خواهد گردید و در صورت عدم اعلام نظر ایشان، ۱۰٪ از صورت وضعیت عملیات مربوطه بعنوان جریمه HSE کسر خواهد گردید.

۱،۷،۳. هرگونه خسارت‌های حوزه کاری HSE ناشی از فعل پیمانکار که از طرف مراجع ذیصلاح حکومتی و یا کارفرما عالی شامل این کارفرما شود مستقیماً بعهده پیمانکار خواهد بود. در مواد دیگر مطابق سایر شرایط پیمان بر خورد خواهد شد.

۱،۷،۴. اخطار قراردادی منجر به خاتمه به تقاضای کارفرما/برکناری: اخطارهایی که در اثر عدم اجرای تعهدات اساسی پیمان و کثرت اخطارهای جریمه‌ای، تذکرات و استمرار عدم رضایت از نحوه کار پیمانکار ناشی از تقصیر وی حداکثر در سه نوبت توسط کارفرما صادر و به پیمانکار ابلاغ می‌گردد.

۱،۸. دلایل و شرایط برکناری / خاتمه پیمان به میل کارفرما

«قصور یا عدم رعایت مقررات و الزامات HSE توسط پیمانکار و افزایش جرایم پیمانکار تا سقف جرایم پیمان به تشخیص کارفرما» به دلایل و شرایطی که در صورت وقوع آن کارفرما می‌تواند به آن استناد نموده و نسبت به خاتمه پیمان اقدام نماید.

۱،۹. برچیدن کارگاه و تجهیزات محل اجرای کار و تمیز کردن محوطه

الف) پیمانکار موظف است طبق برنامه تنظیمی کارفرما پس از پایان عملیات موضوع پیمان نسبت به جمع‌آوری ساختمان‌های پیش‌ساخته، مصالح بازیافتی، تأسیسات و تجهیزات محل اجرای کار، مواد زائد و نخاله و سایر تدارکات خود اقدام نماید. سپس طبق نظر ناظر مقیم و با هماهنگی نماینده امور HSE کارفرما نسبت به خارج نمودن آن‌ها از محوطه محل اجرای کار اقدام نموده و محوطه را به وضع قابل استفاده به نحوی که مورد قبول کارفرما باشد به ایشان تحویل دهد. در غیر این صورت کارفرما می‌تواند علاوه بر محاسبه و دریافت خسارت، برای خارج نمودن آن‌ها به هر نحو که مقتضی بداند عمل نموده و هزینه‌های آن را به علاوه هزینه بالاسری به تشخیص خود به حساب بدهکاری پیمانکار منظور نماید. در این صورت پیمانکار حق هرگونه اعتراض نسبت به اقدام کارفرما و طرح ادعای ضرر و زیان به اموال و دارایی‌های خویش را از خود سلب و ساقط می‌نماید.

ب) پیمانکار موظف است در هنگام ارائه پیشنهاد، هزینه‌های احتمالی دفن، انتقال یا امحاء مواد و ضایعات را در نظر گیرد. چنانچه طبق نظر ناظر مقیم و یا نماینده امور HSE کارفرما برای خارج نمودن و یا امحاء ضایعات بند فوق نیاز به اخذ هرگونه دستورالعمل و یا مجوز از مراجع دیگری باشد پیمانکار موظف است به هزینه خود نسبت به تهیه و کسب آنها اقدام نماید. (بجز گودال هرزاب و گودال آتش و پسماند و کنده های حفاری)

۱،۱۰. شرایط و رعایت الزامات HSE اختصاصی مورد نظر کارفرما که بدلیل شرایط و اهمیت نوع کار و یا محیط اجرای پروژه‌ها ضرورتاً می‌بایست توسط پیمانکار رعایت گردیده و اجرا شود در بخش شرایط خصوصی و نیز پیوست HSE تعیین گردیده و

قرائت شد و مورد قبول واقع شد



بدیهی است که پیمانکار ملزم به رعایت قواعد و شرح خدمات اختصاصی HSE مورد نظر در این بخش بوده و در صورت عدم رعایت و اجرای آنها دارای مسئولیت مشابه سایر بخش‌های قرارداد می‌باشد.

۱.۱۱. چنانچه بدلیل فعل کارفرما مشکلاتی نظیر شکستگی در حوضچه های ذخیره پساب حفاری، خرابی سپتیک تانک ها، گودال سوخت و به طور کلی معایب، نواقص و مشکلاتی که ناشی از مسائل فنی ساختمانی مربوط به محوطه چاه (Location)، محل اردوگاه اصلی (Main Camp Site) و یا جایگاه پمپ های اصلی و تقویتی (River pump & Booster pump Site) باشد در این صورت کارفرما هیچگونه مسئولیتی نداشته و مسائل حقوقی مرتبط متوجه پیمانکار خواهد بود.

اهم الزامات آئین نامه ها و دستورالعمل ها HSE :

- ۱) آئین نامه آموزش ایمنی کارفرمایان ، کارگران و کارآموزان
- ۲) آئین نامه ایمنی افراد دارای اختلال شنوایی در کارگاهها
- ۳) آئین نامه ایمنی امور پیمانکاری
- ۴) آئین نامه ایمنی تاسیسات الکتریکی با اتصال به زمین
- ۵) آئین نامه کار در ارتفاع
- ۶) آئین نامه به کارگیری مسئول ایمنی کارگاهها
- ۷) آئین نامه پیشگیری و مبارزه با آتش سوزی در کارگاهها
- ۸) آئین نامه حفاظتی حمل دستی بار
- ۹) آئین نامه حفاظتی مواد خطرناک و مواد قابل اشتعال و مواد قابل انفجار
- ۱۰) آئین نامه حفاظتی وسایل حمل و نقل و جابه جا کردن مواد و اشیاء در کارگاهها
- ۱۱) آئین نامه داخلی شورای عالی حفاظت فنی
- ۱۲) آئین نامه علائم ایمنی در کارگاهها
- ۱۳) آئین نامه کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار
- ۱۴) آئین نامه وسایل حفاظت فردی
- ۱۵) آئین نامه حفاظتی ماشین های سنگزنی
- ۱۶) آئین نامه آشنایی با قانون کار و تامین اجتماعی
- ۱۷) آئین نامه تاسیس مراکز بهداشت کار در کارگاهها
- ۱۸) ارزیابی محیط کار از دیدگاه ارگونومی
- ۱۹) حدود مجاز مواجهه شغلی
- ۲۰) الزامات و رویه های مدیریت HSE در شرایط عمومی اسناد صنعت نفت



- (۲۱) راهنمای الزامات HSE عملیات حفاری
- (۲۲) راهنمای الزامات HSE عملیات تکمیل چاه
- (۲۳) روش اجرایی مدیریت حوادث و رویدادهای شرکت ملی نفت ایران
- (۲۴) قانون تامین اجتماعی و آیین نامه های آن
- (۲۵) کتابچه مجموعه مقررات حفاری
- (۲۶) آئین نامه جلوگیری از آلودگی آب
- (۲۷) آئین نامه جلوگیری از آلودگی هوا
- (۲۸) ضوابط زیست محیطی استفاده مجدد از آبهای برگشتی و پسابها
- (۲۹) مجموعه قوانین و مقررات محیط زیست
- (۳۰) قانون مدیریت پسماندها
- (۳۱) دستورالعمل الزامات HSE در عملیات حفاری
- (۳۲) الزامات کنترل ترافیک و ایمنی حمل و نقل
- (۳۳) عملیات بهبود بخشی چاهها
- (۳۴) الزامات HSE در تعمیرات اساسی الزامات
- (۳۵) الزامات HSE خدمات فنی چاههای نفت و گاز
- (۳۶) آماده سازی سایت
- (۳۷) ایمنی بالابرها
- (۳۸) ایمنی ترافیک و حمل و نقل
- (۳۹) ایمنی در عملیات جوشکاری
- (۴۰) تهیه ، توزیع و استفاده از تجهیزات حفاظت فردی
- (۴۱) ثبت ، اطلاع ، تحقیق و تجزیه و تحلیل رویدادها
- (۴۲) راهنمای HSE در عملیات تکمیل چاه
- (۴۳) راهنمای الزامات HSE دستگاههای حفاری در عملیات حفاری
- (۴۴) مرحله متروکه کردن و تعلیق کردن چاههای نفت و گاز در تأسیسات خشکی
- (۴۵) راهنمای الزامات در عملیات هوازدایی و تزریق گاز
- (۴۶) راهنمای نصب و بکارگیری داربست
- (۴۷) روش اجرایی HSE بازرسی
- (۴۸) سند راهنمایی استقرار مدیریت ریسک های خوردگی دارایی های فیزیکی شرکت ملی نفت ایران
- (۴۹) سیستم پروانه کار
- (۵۰) شناسایی و ارزیابی ریسک های ایمنی و زیست محیطی به روش FMEA
- (۵۱) مجموعه مقررات ایمنی تخصصی شرکت ملی نفت ایران

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 47 of 54

- (۵۲) مجموعه مقررات ایمنی عمومی شرکت ملی نفت ایران
(۵۳) مدیریت HSE پیمانکاران
(۵۴) مدیریت ریسک های ایمنی ، بهداشتی و زیست محیطی
(۵۵) نحوه اجرای مدیریت تغییر
(۵۶) آمادگی و واکنش در شرایط اضطراری
(۵۷) ضوابط کلی پدافند غیرعامل در وزارت نفت
(۵۸) فرماندهی حادثه
(۵۹) مهار و مقابله با سیل
(۶۰) واکنش در شرایط اضطراری هنگام گردو غبار
(۶۱) الزامات بهداشت
(۶۲) راهنمای پایش آلاینده های هوا و پساب
(۶۳) راهنمای تهیه گزارش اثرات زیست محیطی
(۶۴) راهنمای رعایت ملاحظات زیست محیطی در عملیات اکتشاف و حفاری
(۶۵) قوانین ، مقررات ، ضوابط و استانداردهای محیط زیست انسانی
(۶۶) مجموعه قوانین و مقررات زیست محیطی در صنعت نفت
استانداردهای API مرتبط

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 48 of 54

بخش چهارم: پیشنهاد نرخ



پس از بررسی مدارک مناقصه شماره ۱۱۱ - ۱۴۰۲ با موضوع "تامین خدمات آزمایش سطحی چاه ها" و پیش نویس قرارداد ارائه شده در اسناد و صورتجلسات و اطلاعیه های صادر شده (حسب مورد)، اینجانب/اینجانبان امضاء کننده زیر پیشنهاد قیمتهای مندرج در ضمیمه این فرم را برای انجام خدمات مشروحه در آگهی مناقصه و مدارک مربوط به آن بشرح ذیل اعلام میداریم. پیمانکار اعلام می دارد که نرخ های اعلامی پیوست این برگه پیشنهاد نرخ شامل تمامی هزینه های متحمل توسط پیمانکار از جمله سود شرکت، هزینه های دفتری و هزینه حقوق پرسنل اداری و بیمه و مالیات قرارداد می باشد و پیمانکار بجز نرخ های مزبور و سایر پرداخت های تصریح شده در متن اسناد حق مطالبه هیچگونه پرداختی از کارفرما نخواهد داشت. بدینوسیله موافقت و اعلام مینمائیم که این پیشنهاد بمدت سه ماه از تاریخ تعیین شده برای دریافت آن معتبر بوده و شرایط مندرج در آن در تمام مدت مزبور برای ما الزام آور خواهد بود و شرکت حق دارد هر موقع که مایل باشد قبل از انقضای مدت مذکور آن را قبول یا رد نماید.

۴- استنباط ما بر این است که شما حق قبول و یا رد هر یک از پیشنهادات واصله و یا کلیه آنها را کلاً و جزاً ملحوظ میدارید و هیچ الزامی نسبت به قبول کمترین نرخ پیشنهادی ندارید.

۵- متعهد میشویم که چنانچه این پیشنهاد مورد قبول واقع گردد بلافاصله پس از اعلام کارفرما، نسبت به ارائه تضمین انجام تعهدات معادل ۵ درصد مبلغ برآوردی قرارداد برای هر قرارداد (طبق مفاد پیش نویس قرارداد) اقدام نموده و پس از دریافت دستور از طرف شما بلافاصله شروع بکار نمائیم.

۶- چنانچه این شرکت بخواهد قسمتهایی از کارهای موضوع قرارداد را به پیمانکاران فرعی واگذار نماید مراتب را قبلاً به کارفرما اعلام و در صورت موافقت کارفرما اقدام خواهد نمود.

۲۹-تائید مینمائیم تضمین شرکت در مناقصه طبق فرم ضمیمه اسناد مناقصه به همراه پیشنهاد ارائه نموده ایم.

۲۹-این شرکت متعهد است از کلیه الزامات قوانین مالیاتها، کار، تامین اجتماعی و سایر قوانینی که بهر نحو در ارتباط با اجرای موضوع قرارداد باشد تبعیت نماید.

۲۹-تایید می نمایم که مطالعات کافی در خصوص شرح کار و امور مورد درخواست کارفرما در قرارداد و اسناد و جرائم پیش بینی شده بعمل آمده و هیچ نکته ابهامی باقی نمانده است.

۱۰- تایید می نمایم مادام که سند پیمان به امضاء طرفین نرسیده است پیشنهاد حاضر و اعلام قبولی آن از طرف شرکت عملیات اکتشاف نفت در حکم پیمان تلقی خواهد شد.

بدینوسیله ضمن تائید مجدد کلیه نکات فوق مبادرت به امضاء این برگ پیشنهاد نرخ نمودیم.

نام.....: سمت.....:

امضاء.....:

تاریخ.....:

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 50 of 54

Table 3.3.4: Well Testing and Production Services

Item Code	Description	Unit	Standby Rate (USD/Day)	Operation Rate (USD/Day)	Compensation coefficient (0.9 to 1.10)
1	Test Choke Manifold	1 Set	52.5	252	
2	Upstream Data Header	1 EA	11.34	22.68	
3	Downstream Data Header	1EA	11.34	22.68	
4	Surface Safety Valve & ESD System	1 Set	25.2	50.4	
5	3-Phase Separator	1 Set	52.5	252	
6	100 BBL Gauge Tank	1 Set	21.42	42.84	
7	100 BBL Surge Tank	1 Set	59.22	118.44	
8	Oil Manifold	1 Set	18.9	37.8	
9	Gas Manifold	1 Set	18.9	37.8	
10	Flare Line X/O s	1 EA	5.355	10.71	
11	Direct Heater	1 Set	13.391	26.775	
12	Transfer Pump	1 Set	25.2	50.4	
13	Chemical Injection Pump	1 Set	10.08	20.16	
14	Air Compressor	1 Set	10.71	21.42	
15	Burner System (Max 10000 BPD)	1 Set	75.6	151.2	
16	Burner Water Supply Pump	1 Set	21.42	42.84	

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 51 of 54

17	Pipes/Hoses for Burner	1 Set	63	126	
18	3" FIG 1502 Piping	1 LOT	31.5	63	
19	3" FIG 602 Piping	1 LOT	31.5	63	
20	X-Mas Tree X/O	1 Pack	6.3	12.6	
21	FIG 1502 (3"x 2") X/O	1 EA	2.681	5.355	
22	Testing Lab	1 EA	31.5	63	
23	Data Acquisition & Processing System	1 Set	37.8	75.6	
24	Gas Sampler Bottle	1 EA	per sample	7.56	
25	Oil Sampler Bottle	1 EA	per sample	7.56	
26	Flare Line (Up to 1000m)	1 Set	63	126	
27	Flare Line Installation & Nipple Down	1 well Pad	pad	14,448	
28	Generator	1 Set	120		

Table 3.1: Mobilization & Demobilization

No.	Equipment	Unit	Mob/ Demob Price (USD/Trip)	Compensation coefficient (0.9 to 1.10)
1	Test Choke Manifold	Set	450	
2	3- Phase Test Separator	Set	675	
3	Gauge Tank	Set	315	
4	Surge tank	Set	315	

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 52 of 54

Item	Position		QTY	Standby (USD/Day)	Operating Rate (USD/Day)	Compensation coefficient (0.9 to 1.10)
1	Production Well Testing	Test Specialist	1	79.2	79.2	
2		Test Engineer	1	59.4	59.4	
3		Test Operator	2	49.5	49.5	
4		Test Assistant	2	29.7	29.7	

ملاحظات:

۱. کلیه شرکت کنندگان در مناقصه می بایست صرفاً در ستون Compensation نسبت به اعلام ضریب خود به نرخ های مبنا در بازه اعلام شده (بین ۰,۹ تا ۱,۱۰) اقدام نمایند. به پیشنهاداتی که به این روش ارائه نگردد، ترتیب اثر داده نخواهد شد.
۲. کلیه نرخ های مندرج در جداول مالی فوق ناخالص بوده و شامل کلیه کسورات قانونی و هزینه های مستقیم، غیرمستقیم و پنهان پیمانکار می باشد.

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 53 of 54

بخش پنجم: فرم مشخصات و اسناد قانونی شرکت /پیشنهاد دهنده

قرارداد اصلی: انجام عملیات اسید کاری و آزمایش ۳۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی
CCA/C/1401/18



موضوع مناقصه: تامین خدمات آزمایش سطحی چاهها شرکت عملیات اکتشاف نفت به صورت
CALL OUT

شماره مناقصه: ۱۱۱ - ۱۴۰۲

Page 54 of 54

	نوع شرکت
	نام شرکت
	تاریخ ثبت
	محل ثبت
	تاریخ تأسیس
	تابعیت شرکت
	مالکیت شرکت
	شماره ثبت
	شماره و تاریخ اظهارنامه ثبتی
	سرمایه شرکت
	تعداد سهام
	مدت شرکت
	مرکز اصلی شرکت
	مدیر عامل
	سهامداران شرکت
	صاحبان حق امضاء مجاز
	مدیران شرکت
	شماره (کد) اقتصادی
	شماره عضویت اتاق بازرگانی
	شماره کارت بازرگانی
	تاریخ صدور کارت بازرگانی